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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/2016

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					120
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					120
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					120
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					120
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	21	47	1			84
10	1333	N	242	-0-	-1091	-0-	12	1	230	2	N	-0-					84
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-					84
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					84
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	N	-0-					84
02	1820	N	979	-0-	-841	-0-	99	1	880	2	N	-0-					84

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	300	1	1046	2	N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	#	1909	-0-	-1601	-0-	1861	2	48	9	N	44	177	1			83
10	3627	#	2094	-0-	-1533	-0-	1995	2	99	9	N	90	147	1			26
11	2040	#	1732	-0-	-308	-0-	1688	2	44	9	N	40					66
12	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	1673	2	91	9	N	83					149
01	2108	#	1315	-0-	-793	-0-	1312	2	3	9	N	3					152
02	1904	#	1262	-0-	-642	-0-	1231	2	31	9	N	28	163	1			17

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
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1326	2	N	-0-					45
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	2	N	-0-					45
11	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					45
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	41	1	1329	2	N	-0-					45
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					45
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5400	-0-	-1770	-0-	5356	2	44	9	N	40	2	8			177
10	6913	X	5533	-0-	-1380	-0-	5452	2	81	9	N	74	160	1	4	8	87
11	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	5258	2	95	9	N	86	3	8			170
12	6479	X	5463	-0-	-1016	-0-	5406	2	57	9	N	52	169	1	1	8	52
01	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5092	2	121	9	N	110	2	8			160
02	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4498	2	66	9	N	60	3	8			217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

09	1140	N	878	-0-	-262	-0-	878	2			N	-0-					41
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					41
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					41
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					41
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					41
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41

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

09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					240
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					240
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					240
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					240
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	178	1			90
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					90

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

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					40
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					40
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	2			N	-0-					40
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					40
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					40

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

09	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					58
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
11	960	N	658	-0-	-302	-0-	658	2			N	-0-					58
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					58
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					58

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

09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					95
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					95
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6					101
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					101
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			101
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					101

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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

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

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

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

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					95
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					95
11	13	X	-0-	-0-	-13	-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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					80
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					80
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					80
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2078	2	47	9	N	43					123
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	46	1	1003	2	N	-0-					33
10	1147	N	906	-0-	-241	-0-	40	1	866	2	N	-0-					33
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	49	1	1055	2	N	-0-					33
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	-0-					33
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					33
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	89	1	1937	2	N	-0-					140
10	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					140
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	N	-0-					140
12	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					140
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					140
02	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					140

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
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	40	1	879	2	N	-0-					125
10	1054	N	706	-0-	-348	-0-	31	1	675	2	N	-0-					125
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	43	1	937	2	N	-0-					125
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	N	-0-					125
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					125
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	111	1	2415	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	82	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	107	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	98	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	109	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1294	-0-	-1058	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	823	-0-	-107	-0-	91	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	73	1	726	2	N	-0-					-0-
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	77	1	575	2	N	-0-					-0-
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	37	1	348	2	N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	N	-0-					110
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					110
11	2100	N	634	-0-	-1466	-0-	75	1	559	2	N	-0-					110
12	1333	N	651	-0-	-682	-0-	63	1	586	2	N	2					112
							2	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	N	-0-					112
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					112

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	971	2	N	-0-					62
10	1116	N	844	-0-	-272	-0-	77	1	767	2	N	-0-					62
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	53	1	397	2	N	18					80
							20	9									
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	92	1	856	2	N	-0-					80
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	N	-0-					80
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	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	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4526	X	3265	-0-	-1261	-0-	673	1	2592	2	Y	-0-					27
*04	4380	X	2952	-0-	-1428	-0-	515	1	2407	2	Y	27	27	8			27
							30	9									
*05	4526	X	2838	-0-	-1688	-0-	483	1	2355	2	Y	-0-					27
*06	4290	X	2817	-0-	-1473	-0-	447	1	2370	2	Y	-0-					27
*07	4433	X	2772	-0-	-1661	-0-	444	1	2328	2	Y	-0-					27
*08	4340	X	1796	-0-	-2544	-0-	316	1	1480	2	Y	-0-					27
*09	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	502	1	2483	2	Y	-0-					27
*10	3906	X	2871	-0-	-1035	-0-	539	1	2332	2	Y	-0-					27
*11	3780	X	2534	-0-	-1246	-0-	282	1	2252	2	Y	-0-					27
*12	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	338	1	2746	2	Y	-0-					27
*01	4185	X	3111	-0-	-1074	-0-	406	1	2705	2	Y	-0-					27
*02	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	52	1	199	2	Y	-0-					30
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	Y	30	30	8			30
							33	9									
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	11					41
							12	9									
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					41
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					41
*08	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					41
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					41
*10	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	28	0			13
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					13
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9362	X	38	-0-	-9324	-0-	8	1	30	2	N	-0-	162	0			25
*04	6840	X	509	-0-	-6331	-0-	85	1	396	2	N	25	25	8			25
							28	9									
*05	186	X	110	-0-	-76	-0-	19	1	91	2	N	-0-					25
*06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					25
*07	682	X	121	-0-	-561	-0-	19	1	102	2	N	-0-					25
*08	651	X	19	-0-	-632	-0-	3	1	16	2	N	-0-					25
*09	630	X	16	-0-	-614	-0-	3	1	13	2	N	-0-					25
*10	155	X	31	-0-	-124	-0-	6	1	25	2	N	-0-					25
*11	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1749	1	13941	2	N	-0-					25
*12	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	1592	1	12948	2	N	-0-					25
*01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1533	1	10218	2	N	-0-					25
*02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1408	1	8696	2	N	-0-					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5146	X	1474	-0-	-3672	-0-	304	1	1170	2	Y	-0-					55
*04	2220	X	1209	-0-	-1011	-0-	202	1	946	2	Y	55	55	8			55
							61	9									
*05	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	258	1	1257	2	Y	-0-					55
*06	930	X	764	-0-	-166	-0-	121	1	643	2	Y	-0-					55
*07	1953	X	1217	-0-	-736	-0-	195	1	1022	2	Y	-0-					55
*08	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	190	1	892	2	Y	-0-					55
*09	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	248	1	1225	2	Y	-0-					55
*10	2046	X	1081	-0-	-965	-0-	203	1	878	2	Y	-0-					55
*11	1590	X	369	-0-	-1221	-0-	41	1	328	2	Y	-0-	38	0			17
*12	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	185	1	1506	2	Y	-0-					17
*01	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					17
*02	1848	X	325	-0-	-1523	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	637	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*04	4080	X	2772	-0-	-1308	-0-	489	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*05	4092	X	2773	-0-	-1319	-0-	472	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*06	3960	X	2666	-0-	-1294	-0-	423	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*07	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	432	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*08	4123	X	2111	-0-	-2012	-0-	371	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*09	3600	X	2597	-0-	-1003	-0-	437	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*10	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	476	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*11	3570	X	2351	-0-	-1219	-0-	262	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*12	3658	X	2758	-0-	-900	-0-	302	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	2484	-0-	-1143	-0-	324	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	2145	-0-	-1131	-0-	299	1	1846	2	Y	-0-					-0-

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8324	-0-	-1186	-0-	546	1	7778	2	N	-0-					135
10	9517	X	8558	-0-	-959	-0-	565	1	7987	2	N	5	114	0			26
							6	9									
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	575	1	7680	2	N	-0-					26
12	9176	X	8464	-0-	-712	-0-	652	1	7812	2	N	-0-					26
01	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	599	1	7580	2	N	-0-					26
02	7756	X	7674	-0-	-82	-0-	534	1	7140	2	N	-0-					26

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
09	3510	X	2674	-0-	-836	-0-	168	1	2506	2	N	-0-					114
10	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	260	1	2813	2	N	-0-	69	0			45
11	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	321	1	2525	2	N	-0-					45
12	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	275	1	2718	2	N	-0-					45
01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	218	1	2420	2	N	2					47
							2	9									
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	212	1	2441	2	N	-0-					47

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					44
*04	T. A.		567	-0-		567	567	91	1	425	2	Y	46	46	8			44
								51	9									
*05	T. A.		112	-0-		112	679	19	1	93	2	Y	-0-					44
*06	T. A.		93	-0-		93	772	15	1	78	2	Y	-0-					44
*07	772	X	-0-	-0-		-772	-0-					Y	-0-					44
*08	682	X	21	-0-		-661	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					44
*09	660	X	155	-0-		-505	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					44
*10	155	X	28	-0-		-127	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					44
*11	120	X	38	-0-		-82	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	38	0			6
*12	217	X	98	-0-		-119	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					6
*01	217	X	59	-0-		-158	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					6
*02	56	N	42	-0-		-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4440	X	3258	-0-		-1182	-0-	205	1	3053	2	Y	-0-					69
10	4061	X	3245	-0-		-816	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-	52	0			17
11	3720	X	3426	-0-		-294	-0-	386	1	3040	2	Y	-0-					17
12	3782	X	3490	-0-		-292	-0-	321	1	3169	2	Y	-0-					17
01	3534	X	3456	-0-		-78	-0-	286	1	3169	2	Y	1					18
								1	9									
*02	4601	X	4601	-0-		-0-	-0-	368	1	4233	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4320	X	3033	-0-		-1287	-0-	191	1	2842	2	Y	-0-					23
10	4371	X	3069	-0-		-1302	-0-	259	1	2806	2	Y	4	17	0			10
								4	9									
11	4020	X	2847	-0-		-1173	-0-	321	1	2526	2	Y	-0-					10
12	3751	X	2838	-0-		-913	-0-	261	1	2577	2	Y	-0-					10
01	3627	X	2666	-0-		-961	-0-	221	1	2444	2	Y	1					11
								1	9									
02	2828	X	2602	-0-		-226	-0-	208	1	2394	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5239	X	3867	-0-		-1372	-0-	797	1	3070	2	Y	-0-					96
*04	5070	X	3595	-0-		-1475	-0-	615	1	2874	2	Y	96	96	8			96
								106	9									
*05	5239	X	3555	-0-		-1684	-0-	605	1	2950	2	Y	-0-					96
*06	4710	X	3249	-0-		-1461	-0-	516	1	2733	2	Y	-0-					96
*07	5146	X	3188	-0-		-1958	-0-	511	1	2677	2	Y	-0-					96
*08	5146	X	3393	-0-		-1753	-0-	596	1	2797	2	Y	-0-					96
*09	4620	X	3080	-0-		-1540	-0-	518	1	2562	2	Y	-0-					96
*10	4774	X	3511	-0-		-1263	-0-	659	1	2852	2	Y	-0-					96
*11	4560	X	3153	-0-		-1407	-0-	351	1	2795	2	Y	6	82	0			20
								7	9									
*12	4712	X	3253	-0-		-1459	-0-	356	1	2897	2	Y	-0-					20
*01	4836	X	3153	-0-		-1683	-0-	411	1	2742	2	Y	-0-					20
*02	4368	X	3069	-0-		-1299	-0-	428	1	2641	2	Y	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4669	-0-	-371	-0-	294	1	4375	2	N	-0-					70
10	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	420	1	4542	2	N	-0-					70
11	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	558	1	4387	2	N	11	54	0			27
							12	9									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4769	2	N	-0-					27
01	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	426	1	4718	2	N	-0-					27
02	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	348	1	3998	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	352	1	5242	2	N	-0-					142
10	6448	X	5919	-0-	-529	-0-	500	1	5411	2	N	7	122	0			27
							8	9									
11	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	672	1	5288	2	N	-0-					27
12	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	545	1	5380	2	N	-0-					27
01	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	489	1	5425	2	N	-0-					27
02	5572	X	5044	-0-	-528	-0-	404	1	4640	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	762	1	1957	2	N	-0-					145
10	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	805	1	2103	2	N	-0-					145
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	737	1	1865	2	N	1	118	0			28
							1	9									
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	781	1	1889	2	N	-0-					28
01	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	731	1	1904	2	N	-0-					28
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	749	1	1930	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	738	1	1895	2	N	-0-					38
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	750	1	1958	2	N	-0-					38
11	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	772	1	1954	2	N	-0-					38
12	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	800	1	1934	2	N	-0-					38
01	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	756	1	1971	2	N	-0-					38
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	679	1	1748	2	N	-0-					38

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4023	-0-	-567	-0-	253	1	3770	2	N	-0-					33
10	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	348	1	3768	2	N	-0-					33
11	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	466	1	3665	2	N	-0-					33
12	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	343	1	3389	2	N	-0-					33
01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	332	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	280	1	3225	2	N	1					36
							1	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
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
09	T. A.		993	-0-	993	4317	33	1	960	2	N	-0-					32
10	T. A.		648	-0-	648	4965	22	1	626	2	N	-0-					32
11	7703	X	2738	-0-	-4965	-0-	125	1	2613	2	N	-0-					32
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	138	1	3077	2	N	-0-					32
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	92	1	2393	2	N	-0-					32
02	2548	X	2469	-0-	-79	-0-	101	1	2368	2	N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	Y	-0-					78
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	187	1	5295	2	Y	-0-					78
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	-0-					78
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	189	1	4233	2	Y	-0-					78
01	4588	X	2510	-0-	-2078	-0-	93	1	2417	2	Y	-0-					78
02	4956	X	2099	-0-	-2857	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					78

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
09	2700	N	1706	-0-	-994	-0-	57	1	1649	2	N	-0-					45
10	1922	N	733	-0-	-1189	-0-	25	1	708	2	N	-0-					45
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	N	-0-					45
12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					45
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					45
*02	2800	N	2925	-0-	125	125	120	1	2805	2	N	-0-					45

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
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					89
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					89
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					89
12	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-					89
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	2	Y	-0-					89
02	T. A.		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	116	1	2490	2	N	-0-					42
10	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	132	1	2828	2	N	-0-					42
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	127	1	2731	2	N	-0-					42
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	145	1	2498	2	N	3					45
							3	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					45
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					45

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
09	1980	N	1495	-0-	-485	-0-	78	1	1417	2	N	-0-					87
10	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	102	1	1857	2	N	3					90
							3	9									
11	1590	N	1101	-0-	-489	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					90
12	1550	N	622	-0-	-928	-0-	32	1	590	2	N	-0-					90
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					90
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					90

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-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	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	673	2	11	9	N	10					210
10	1178	N	795	-0-	-383	-0-	784	2	11	9	N	10					220
11	900	N	537	-0-	-363	-0-	536	2	1	9	N	1					221
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	834	2	85	9	N	77					298
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	850	2	37	9	N	34	182	1			150
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					186
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					186
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	N	1					187
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					188
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					189
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2262	2	99	9	N	90					188
10	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	N	2					190
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2					192
12	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1519	2	58	9	N	53					245
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					247
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	789	-0-	-321	-0-	599	2	190	9	Y	173	240	1			125
10	1116	N	723	-0-	-393	-0-	540	2	183	9	Y	166	114	1			177
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1067	2	265	9	Y	241	305	1			113
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	551	2	265	9	Y	241	55	1			299
*01	713	N	550	-0-	-163	-0-	544	2	6	9	Y	5	164	1			140
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	172	2	96	9	Y	87	87	1			140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	519	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	316	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	335	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	477	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	289	2	304	9	Y	276	276	1			-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	175	2	57	9	Y	52	52	1			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					20
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					20
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					20
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	2	N	-0-					20

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

09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	483	1	3333	2	Y	-0-					14
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	875	1	5089	2	Y	1					15
							1	9									
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	682	1	5163	2	Y	2					17
							2	9									
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	516	1	4274	2	Y	1					18
							1	9									
01	5952	X	2636	-0-	-3316	-0-	366	1	2270	2	Y	-0-					18
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	Y	-0-					18

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

*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	495	1	4305	2	Y	10					83
							11	9									
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	523	1	3606	2	Y	-0-					83
*10	5673	X	3162	-0-	-2511	-0-	464	1	2697	2	Y	1					84
							1	9									
*11	5490	X	3242	-0-	-2248	-0-	378	1	2864	2	Y	-0-					84
*12	5673	X	3916	-0-	-1757	-0-	422	1	3494	2	Y	-0-					84
*01	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					84
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	451	1	2894	2	Y	-0-	74	1			10

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

*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	637	1	5546	2	N	31					183
							34	9									
*09	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	696	1	4799	2	N	-0-					183
*10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1379	1	8017	2	N	-0-					183
*11	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	661	1	5003	2	N	-0-					183
*12	6076	X	5363	-0-	-713	-0-	577	1	4786	2	N	-0-					183
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					183
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	698	1	4479	2	N	-0-					183

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

09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	850	1	5863	2	Y	-0-					44
10	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	728	1	4232	2	Y	-0-					44
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	521	1	3942	2	Y	1					45
							1	9									
12	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	644	1	5334	2	Y	-0-					45
01	6665	X	4612	-0-	-2053	-0-	640	1	3972	2	Y	-0-					45
02	5488	X	4358	-0-	-1130	-0-	588	1	3769	2	Y	1					46
							1	9									

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

09	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	788	1	5433	2	N	-0-					65
10	6975	X	5012	-0-	-1963	-0-	735	1	4277	2	N	-0-					65
11	6270	X	5435	-0-	-835	-0-	634	1	4801	2	N	-0-					65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	710	1	5883	2	N	-0-					65
01	6417	X	5508	-0-	-909	-0-	764	1	4744	2	N	-0-					65
02	5796	X	5431	-0-	-365	-0-	732	1	4699	2	N	-0-					65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	771	1	5322	2	Y	-0-					41
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	836	1	4863	2	Y	-0-					41
11	6480	X	4888	-0-	-1592	-0-	570	1	4316	2	Y	2					43
							2	9									
12	6696	X	4675	-0-	-2021	-0-	503	1	4172	2	Y	-0-					43
01	6696	X	3556	-0-	-3140	-0-	493	1	3063	2	Y	-0-					43
02	5600	X	4495	-0-	-1105	-0-	606	1	3888	2	Y	1					44
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2935	-0-	-1055	-0-	371	1	2563	2	Y	1					60
							1	9									
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	965	1	5609	2	Y	-0-					60
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	602	1	4557	2	Y	-0-					60
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	541	1	4487	2	Y	-0-					60
01	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	589	1	3656	2	Y	-0-					60
02	5572	X	3732	-0-	-1840	-0-	503	1	3229	2	Y	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	668	1	4612	2	Y	1					50
							1	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	525	1	3055	2	Y	-0-					50
11	5550	X	3099	-0-	-2451	-0-	362	1	2737	2	Y	-0-					50
12	5735	X	1960	-0-	-3775	-0-	211	1	1749	2	Y	-0-					50
01	5735	X	2128	-0-	-3607	-0-	295	1	1833	2	Y	-0-					50
02	4676	X	4372	-0-	-304	-0-	590	1	3782	2	Y	-0-					50

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
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	623	1	4299	2	Y	-0-					48
10	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	734	1	4266	2	Y	2					50
							2	9									
11	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	478	1	3617	2	Y	2					52
							2	9									
12	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	517	1	4283	2	Y	-0-					52
01	5084	X	3894	-0-	-1190	-0-	540	1	3354	2	Y	-0-					52
02	4592	X	3918	-0-	-674	-0-	528	1	3390	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	576	1	5009	2	Y	11					119
							12	9									
*09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	707	1	4875	2	Y	-0-					119
*10	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	708	1	4118	2	Y	1					120
							1	9									
*11	6450	X	4353	-0-	-2097	-0-	508	1	3845	2	Y	-0-					120
*12	6665	X	4986	-0-	-1679	-0-	537	1	4449	2	Y	-0-					120
*01	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-					120
*02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	721	1	4623	2	Y	1	106	1			15
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4609	-0-	4609	7858	583	1	4026	2	Y	-0-					84
10	DLQ G-10		5124	-0-	5124	12982	752	1	4371	2	Y	1					85
							1	9									
11	DLQ G-10		4522	-0-	4522	17504	527	1	3993	2	Y	2					87
							2	9									
12	22034	X	4530	-0-	-17504	-0-	488	1	4042	2	Y	-0-					87
01	5115	X	3522	-0-	-1593	-0-	489	1	3033	2	Y	-0-					87
02	4620	X	3071	-0-	-1549	-0-	414	1	2657	2	Y	-0-					87

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

09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	560	1	3866	2	Y	-0-					67
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	667	1	3879	2	Y	-0-					67
11	4320	X	3579	-0-	-741	-0-	418	1	3161	2	Y	-0-					67
12	4588	X	2838	-0-	-1750	-0-	306	1	2532	2	Y	-0-					67
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	678	1	4210	2	Y	-0-					67
*02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	615	1	3948	2	Y	-0-					67

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	530	1	3660	2	N	-0-					140
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	701	1	4077	2	N	-0-					140
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	502	1	3804	2	N	-0-					140
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	486	1	4026	2	N	-0-					140
01	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	601	1	3728	2	N	-0-					140
02	4312	X	3922	-0-	-390	-0-	529	1	3393	2	N	-0-					140

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

09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	707	1	4880	2	Y	-0-					128
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1002	1	5824	2	Y	28					156
							31	9									
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	695	1	5261	2	Y	9	109	1			56
							10	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	673	1	5574	2	Y	-0-					56
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	778	1	4830	2	Y	-0-					56
02	6020	X	4994	-0-	-1026	-0-	674	1	4320	2	Y	-0-					56

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

09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1125	1	7761	2	Y	-0-					72
10	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	1117	1	6495	2	Y	32					104
							35	9									
11	7950	X	7281	-0-	-669	-0-	848	1	6423	2	Y	9	72	1			41
							10	9									
12	8215	X	3766	-0-	-4449	-0-	405	1	3361	2	Y	-0-					41
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1329	1	8247	2	Y	-0-					41
*02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1015	1	6509	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	561	1	3873	2	Y	-0-					9
10	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	620	1	3605	2	Y	-0-					9
11	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	494	1	3738	2	Y	-0-					9
12	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	436	1	3613	2	Y	-0-					9
01	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	559	1	3467	2	Y	-0-					9
02	4144	X	3632	-0-	-512	-0-	490	1	3142	2	Y	-0-					9

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	549	1	1910	2	Y	-0-					4
10	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	463	1	2055	2	Y	-0-					4
11	2250	X	1922	-0-	-328	-0-	461	1	1461	2	Y	-0-					4
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	188	1	2459	2	Y	-0-					4
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	-0-					4
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2201	2	Y	-0-					4

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

09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	378	1	2610	2	Y	-0-					16
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	632	1	3678	2	Y	-0-					16
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	432	1	3275	2	Y	-0-					16
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	393	1	3261	2	Y	-0-					16
01	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	443	1	2752	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	437	1	2805	2	Y	-0-					16

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

*03	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	402	1	2749	2	N	-0-					165
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	402	1	2749	2	N	-0-					165
*05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	596	1	2467	2	N	-0-					165
*06	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	507	1	2147	2	N	-0-					165
*07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	505	1	2426	2	N	-0-					165
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	493	1	2665	2	N	-0-					165
*09	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	648	1	2257	2	N	-0-					165
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	567	1	2516	2	N	-0-					165
*11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	670	1	2126	2	N	-0-					165
*12	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	216	1	2831	2	N	-0-					165
*01	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					165
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	360	1	2297	2	N	-0-					165

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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	33	1	192	2	Y	-0-					1
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					1
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					1
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2342	-0-	-208	-0-	523	1	1819	2	Y	-0-					51
10	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	462	1	2049	2	Y	-0-					51
11	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	511	1	1621	2	Y	-0-					51
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	178	1	2329	2	Y	-0-					51
01	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	224	1	2210	2	Y	-0-					51
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	311	1	1986	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	545	1	3757	2	Y	-0-					9
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	573	1	3332	2	Y	-0-					9
11	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	389	1	2949	2	Y	-0-					9
12	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	355	1	2945	2	Y	-0-					9
01	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	446	1	2765	2	Y	-0-					9
02	3920	X	2594	-0-	-1326	-0-	350	1	2244	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	2	Y	-0-					33
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	67	1	298	2	Y	-0-					33
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	2	Y	-0-					33
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					33
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					33
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	42	1	265	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	343	1	2363	2	Y	-0-					18
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	594	1	3454	2	Y	-0-					18
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	410	1	3102	2	Y	-0-					18
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	584	1	4840	2	Y	-0-					18
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	774	1	4806	2	Y	-0-					18
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	3037	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	430	1	2970	2	Y	1					18
							1	9									
10	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	487	1	2829	2	Y	-0-					18
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	387	1	2927	2	Y	-0-					18
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	377	1	3128	2	Y	-0-					18
01	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	342	1	2121	2	Y	-0-					18
02	2996	X	2534	-0-	-462	-0-	342	1	2192	2	Y	-0-					18

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
09	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	399	1	2752	2	N	-0-					145
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	916	1	5329	2	N	3					148
							3	9									
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	513	1	3884	2	N	-0-					148
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	511	1	4235	2	N	-0-					148
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	736	1	4568	2	N	-0-					148
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	676	1	4333	2	N	161	161	1			148
							177	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	739	1	5099	2	N	-0-					15
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	803	1	4667	2	N	-0-					15
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	462	1	3500	2	N	-0-					15
12	5239	X	3043	-0-	-2196	-0-	328	1	2715	2	N	-0-					15
01	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	326	1	2023	2	N	-0-					15
02	4732	X	3687	-0-	-1045	-0-	497	1	3190	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
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	695	1	4797	2	Y	-0-					150
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	706	1	4107	2	Y	-0-					150
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4204	2	Y	1					151
							1	9									
12	5673	X	4844	-0-	-829	-0-	521	1	4323	2	Y	-0-					151
01	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	648	1	4021	2	Y	-0-					151
02	4704	X	4373	-0-	-331	-0-	589	1	3778	2	Y	5	139	1			17
							6	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
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	864	1	5964	2	N	-0-					183
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	792	1	4607	2	N	2					185
							2	9									
11	4980	X	4957	-0-	-23	-0-	578	1	4377	2	N	2					187
							2	9									
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	560	1	4646	2	N	1					188
							1	9									
01	5146	X	4263	-0-	-883	-0-	592	1	3671	2	N	-0-					188
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					188

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
09	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	527	1	3636	2	Y	-0-					14
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	947	1	5506	2	Y	-0-					14
11	5040	X	3526	-0-	-1514	-0-	411	1	3115	2	Y	-0-					14
12	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	520	1	4312	2	Y	-0-					14
01	5208	X	3040	-0-	-2168	-0-	422	1	2618	2	Y	-0-					14
02	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	359	1	2302	2	Y	-0-					14

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
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	563	1	3888	2	Y	-0-					62
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	626	1	3639	2	Y	1					63
							1	9									
11	4560	X	2372	-0-	-2188	-0-	277	1	2095	2	Y	-0-					63
12	4712	X	3348	-0-	-1364	-0-	360	1	2988	2	Y	-0-					63
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	499	1	3094	2	Y	-0-					63
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	526	1	3377	2	Y	-0-					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	929	1	6411	2	Y	-0-					37
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1006	1	5853	2	Y	-0-					37
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	774	1	5860	2	Y	1					38
							1	9									
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	734	1	6088	2	Y	-0-					38
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	879	1	5457	2	Y	-0-					38
02	6860	X	5921	-0-	-939	-0-	797	1	5116	2	Y	7	35	1			10
							8	9									

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
09	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	311	1	3018	2	Y	-0-					17
10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	354	1	3098	2	Y	-0-					17
11	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	376	1	2632	2	Y	-0-					17
12	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	329	1	2687	2	Y	-0-					17
01	3441	X	2630	-0-	-811	-0-	391	1	2239	2	Y	-0-					17
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	368	1	2229	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	232	1	2252	2	Y	-0-					88
10	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	239	1	2092	2	Y	-0-					88
11	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	263	1	1838	2	Y	-0-					88
12	2573	N	2017	-0-	-556	-0-	220	1	1797	2	Y	-0-					88
01	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	278	1	1587	2	Y	-0-					88
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	270	1	1634	2	Y	9	87	1			10
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	225	1	2186	2	Y	-0-					11
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	274	1	2401	2	Y	-0-					11
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2200	2	Y	-0-					11
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2486	2	Y	-0-					11
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	364	1	2083	2	Y	-0-					11
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2224	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5919	-0-	-951	-0-	553	1	5366	2	Y	-0-					106
10	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	604	1	5286	2	Y	-0-					106
11	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	625	1	4372	2	Y	-0-					106
12	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	497	1	4060	2	Y	-0-					106
01	6510	X	3704	-0-	-2806	-0-	551	1	3153	2	Y	-0-					106
02	4172	X	3065	-0-	-1107	-0-	432	1	2616	2	Y	15	105	1			16
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4379	-0-	-211	-0-	554	1	3825	2	Y	-0-					41
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1022	1	5943	2	Y	-0-					41
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	692	1	5241	2	Y	-0-					41
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	630	1	5225	2	Y	-0-					41
01	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	770	1	4777	2	Y	-0-					41
02	6048	X	5176	-0-	-872	-0-	698	1	4478	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	252	1	2446	2	Y	-0-					9
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	336	1	2945	2	Y	-0-					9
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	389	1	2720	2	Y	-0-					9
12	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	332	1	2718	2	Y	-0-					9
01	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	327	1	1873	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2532	-0-	-436	-0-	359	1	2173	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4376	-0-	-1564	-0-	409	1	3967	2	Y	-0-					17
10	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	505	1	4424	2	Y	-0-					17
11	4950	X	4078	-0-	-872	-0-	510	1	3568	2	Y	-0-					17
12	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	536	1	4381	2	Y	-0-					17
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	533	1	3049	2	Y	-0-					17
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	649	1	3927	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	628	1	4333	2	Y	-0-					29
10	5549	X	4437	-0-	-1112	-0-	651	1	3785	2	Y	1					30
							1	9									
11	4800	X	3887	-0-	-913	-0-	453	1	3433	2	Y	1					31
							1	9									
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	574	1	4760	2	Y	1					32
							1	9									
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	660	1	4097	2	Y	-0-					32
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	639	1	4101	2	Y	-0-					32

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
09	3030	X	2621	-0-	-409	-0-	245	1	2376	2	N	-0-					155
10	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	287	1	2514	2	N	-0-					155
11	3600	X	3103	-0-	-497	-0-	387	1	2702	2	N	13					168
							14	9									
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	360	1	2942	2	N	-0-					168
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	421	1	2407	2	N	-0-					168
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	451	1	2731	2	N	-0-					168

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
09	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	298	1	2889	2	N	-0-					133
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	367	1	3215	2	N	-0-					133
11	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	387	1	2703	2	N	-0-					133
12	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	360	1	2946	2	N	-0-					133
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	416	1	2378	2	N	-0-					133
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	436	1	2637	2	N	-0-					133

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
09	3660	X	2277	-0-	-1383	-0-	288	1	1989	2	Y	-0-					33
10	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	488	1	2835	2	Y	1					34
							1	9									
11	3390	X	1560	-0-	-1830	-0-	182	1	1378	2	Y	-0-					34
12	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	273	1	2265	2	Y	-0-					34
01	3317	X	1817	-0-	-1500	-0-	252	1	1565	2	Y	-0-					34
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	353	1	2265	2	Y	-0-					34

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

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
09	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	459	1	3163	2	Y	-0-					141
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	589	1	3427	2	Y	-0-					141
11	4170	X	3000	-0-	-1170	-0-	350	1	2650	2	Y	-0-					141
12	4309	X	3662	-0-	-647	-0-	394	1	3268	2	Y	-0-					141
01	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	463	1	2877	2	Y	-0-					141
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2475	2	Y	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5327	-0-	-823	-0-	674	1	4653	2	N	-0-					52
10	6603	X	5759	-0-	-844	-0-	845	1	4914	2	N	-0-					52
11	6390	X	5261	-0-	-1129	-0-	614	1	4647	2	N	-0-					52
12	6603	X	4816	-0-	-1787	-0-	518	1	4298	2	N	-0-					52
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	820	1	5086	2	N	-0-					52
*02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	704	1	4518	2	N	-0-					52

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	328	1	2262	2	Y	-0-					17
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	367	1	2132	2	Y	-0-					17
11	2190	X	1780	-0-	-410	-0-	208	1	1572	2	Y	-0-					17
12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	215	1	1783	2	Y	-0-					17
01	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	225	1	1396	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	202	1	1298	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6295	-0-	-1625	-0-	588	1	5707	2	Y	-0-					20
10	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	614	1	5373	2	Y	-0-					20
11	6720	X	5696	-0-	-1024	-0-	713	1	4983	2	Y	-0-					20
12	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	595	1	4865	2	Y	-0-					20
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	823	1	4710	2	Y	-0-					20
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	678	1	4102	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
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	680	1	4691	2	Y	-0-					151
10	5890	X	4289	-0-	-1601	-0-	629	1	3659	2	Y	1					152
							1	9									
11	5700	X	4135	-0-	-1565	-0-	482	1	3652	2	Y	1					153
							1	9									
12	5890	X	4957	-0-	-933	-0-	534	1	4423	2	Y	-0-					153
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	838	1	5200	2	Y	-0-					153
02	5012	X	1706	-0-	-3306	-0-	212	1	1363	2	Y	119	147	1			125
							131	9									

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
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	316	1	2181	2	Y	-0-					38
10	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	375	1	2182	2	Y	-0-					38
11	3540	X	1813	-0-	-1727	-0-	211	1	1601	2	Y	1					39
							1	9									
12	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	318	1	2636	2	Y	-0-					39
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	368	1	2284	2	Y	-0-					39
02	2324	X	941	-0-	-1383	-0-	117	1	752	2	Y	65	37	1			67
							72	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
09	3780	X	822	-0-	-2958	-0-	41	1	781	3	Y	-0-					32
10	3906	X	972	-0-	-2934	-0-	49	1	923	3	Y	-0-					32
11	3780	X	715	-0-	-3065	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					32
12	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	124	1	2452	3	Y	-0-					32
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	18	34	1			16
							20	9									
02	868	X	532	-0-	-336	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					16

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
09	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	184	1	3483	3	Y	-0-					85
10	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	193	1	3605	3	Y	-0-					85
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	188	1	3451	3	Y	-0-					85
12	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	149	1	2919	3	Y	9					94
							10	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	3	Y	2	5	1			91
							2	9									
*02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	3392	3	Y	10					101
							11	9									

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
09	6450	X	5927	-0-	-523	-0-	297	1	5626	3	N	4					214
							4	9									
10	6479	X	4642	-0-	-1837	-0-	236	1	4406	3	N	-0-	178	1			36
11	6270	X	3235	-0-	-3035	-0-	167	1	3068	3	N	-0-					36
12	6479	X	4190	-0-	-2289	-0-	203	1	3987	3	N	-0-					36
01	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	192	1	3844	3	N	1	6	1			31
							1	9									
02	5544	X	2776	-0-	-2768	-0-	135	1	2641	3	N	-0-					31

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
09	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	224	1	4242	3	N	-0-					67
10	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	210	1	3935	3	N	-0-					67
11	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	223	1	4094	3	N	-0-					67
12	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	205	1	4034	3	N	-0-					67
01	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	203	1	4025	3	N	1	5	1			63
							1	9									
02	4172	X	3872	-0-	-300	-0-	188	1	3684	3	N	-0-					63

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
09	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	105	1	1992	3	N	-0-					111
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2230	3	N	2					113
							2	9									
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	117	1	2141	3	N	-0-					113
12	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	110	1	2150	3	N	-0-					113
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2297	3	N	1	3	1			111
							1	9									
02	2128	X	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1931	3	N	-0-					111

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

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
09	7650	X	4543	-0-	-3107	-0-	228	1	4315	3	Y	-0-					149
10	7905	X	4965	-0-	-2940	-0-	252	1	4713	3	Y	-0-					149
11	7650	X	4714	-0-	-2936	-0-	244	1	4470	3	Y	-0-					149
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	248	1	4856	3	Y	1					150
							1	9									
01	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	243	1	4750	3	Y	1	8	1			143
							1	9									
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	204	1	3999	3	Y	-0-					143

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
09	5070	X	4313	-0-	-757	-0-	216	1	4097	3	Y	-0-					37
10	5239	X	4097	-0-	-1142	-0-	208	1	3889	3	Y	-0-					37
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	239	1	4375	3	Y	-0-					37
12	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	219	1	4263	3	Y	1					38
							1	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	213	1	4289	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
02	4312	X	3711	-0-	-601	-0-	179	1	3531	3	Y	1					35
							1	9									

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
09	5880	X	4647	-0-	-1233	-0-	424	1	4223	2	N	-0-					68
10	5735	X	5720	-0-	-15	-0-	467	1	5253	2	N	-0-					68
11	5130	X	5024	-0-	-106	-0-	436	1	4588	2	N	-0-					68
12	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	313	1	3756	2	N	-0-					68
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	471	1	5688	2	N	-0-					68
02	5180	X	4350	-0-	-830	-0-	374	1	3968	2	N	7					75
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	107	1	5016	2	N	-0-					73
10	5859	X	3957	-0-	-1902	-0-	87	1	3870	2	N	-0-					73
11	5190	X	4535	-0-	-655	-0-	86	1	4449	2	N	-0-					73
12	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	88	1	4778	2	N	-0-					73
01	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	123	1	4602	2	N	-0-					73
02	4788	X	3965	-0-	-823	-0-	103	1	3851	2	N	10					83
							11	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	176	1	3335	3	Y	17					83
							19	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	180	1	3362	3	Y	16					99
							18	9									
11	3660	X	3396	-0-	-264	-0-	176	1	3220	3	Y	-0-					99
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	170	1	3318	3	Y	7					106
							8	9									
01	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	172	1	3386	3	Y	1	4	1			103
							1	9									
02	3304	X	3047	-0-	-257	-0-	148	1	2898	3	Y	1					104
							1	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
09	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	130	1	6077	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	126	1	5640	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5892	-0-	-708	-0-	112	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	117	1	6098	2	N	20					20
							22	9									
01	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	161	1	5224	2	N	27					47
							30	9									
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	180	1	5415	2	N	-0-					47

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
09	5670	X	5590	-0-	-80	-0-	146	1	5444	2	N	-0-					51
10	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	155	1	5403	2	N	-0-					51
11	5940	X	5072	-0-	-868	-0-	150	1	4922	2	N	-0-					51
12	6138	X	5134	-0-	-1004	-0-	304	1	4824	2	N	5					56
							6	9									
01	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	292	1	4823	2	N	2					58
							2	9									
02	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	254	1	4102	2	N	-0-					58

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5164	-0-	-146	-0-	259	1	4904	3	Y	1					48
							1	9									
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	3	Y	-0-					48
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	292	1	5358	3	Y	-0-					48
12	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	241	1	4748	3	Y	39					87
							43	9									
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	262	1	5141	3	Y	2	7	1			82
							2	9									
02	5264	X	4913	-0-	-351	-0-	239	1	4674	3	Y	-0-					82

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

09	5370	X	4297	-0-	-1073	-0-	215	1	4080	3	Y	2					83
							2	9									
10	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	225	1	4199	3	Y	-0-					83
11	5220	X	4603	-0-	-617	-0-	238	1	4365	3	Y	-0-					83
12	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	221	1	4329	3	Y	-0-					83
01	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	209	1	4142	3	Y	1	6	1			78
							1	9									
02	4284	X	4037	-0-	-247	-0-	196	1	3837	3	Y	4					82
							4	9									

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

09	2970	X	1991	-0-	-979	-0-	100	1	1890	3	Y	1	27	1			7
							1	9									
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	186	1	3470	3	Y	-0-					7
11	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	141	1	2589	3	Y	-0-					7
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	3	Y	-0-					7
01	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	149	1	2923	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	137	1	2694	3	Y	-0-					6

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

09	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	105	1	1982	3	Y	-0-					36
10	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	94	1	1796	3	Y	1					37
							1	9									
11	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	103	1	1975	3	Y	-0-					37
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	3	Y	-0-					37
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	3	Y	-0-					37
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	3	Y	1	4	1			34
							1	9									

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

09	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	241	1	4568	3	Y	-0-					56
10	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	243	1	4544	3	Y	-0-					56
11	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	244	1	4463	3	Y	-0-					56
12	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	231	1	4517	3	Y	1					57
							1	9									
01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	232	1	4593	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
02	4480	X	4134	-0-	-346	-0-	200	1	3933	3	Y	1					54
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					62
10	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	187	1	3573	3	Y	-0-					62
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	151	1	2902	3	Y	-0-					62
12	2387	X	1264	-0-	-1123	-0-	61	1	1202	3	Y	1					63
							1	9									
01	3751	X	497	-0-	-3254	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					63
02	3388	X	2168	-0-	-1220	-0-	99	1	2067	3	Y	2	6	1			59
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4172	-0-	-448	-0-	209	1	3961	3	Y	2					84
							2	9									
10	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	221	1	4124	3	Y	-0-					84
11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	214	1	3914	3	Y	-0-					84
12	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	190	1	3733	3	Y	-0-					84
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	205	1	4051	3	Y	1	5	1			80
							1	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	179	1	3505	3	Y	3					83
							3	9									

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
09	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	300	1	5648	3	Y	-0-					66
10	6975	X	5930	-0-	-1045	-0-	295	1	5635	3	Y	-0-					66
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	325	1	6254	3	Y	-0-					66
12	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	288	1	5750	3	Y	3					69
							3	9									
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	295	1	5818	3	Y	5					74
							6	9									
02	5796	X	5590	-0-	-206	-0-	262	1	5327	3	Y	1	12	1			63
							1	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
09	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	219	1	4114	3	Y	1					75
							1	9									
10	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	224	1	4289	3	Y	1					76
							1	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	226	1	4344	3	Y	-0-					76
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	229	1	4555	3	Y	2					78
							2	9									
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	231	1	4546	3	Y	6					84
							7	9									
*02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	204	1	4140	3	Y	4	9	1			79
							4	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
09	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	120	1	2256	3	Y	-0-					61
10	2697	X	1525	-0-	-1172	-0-	76	1	1448	3	Y	1					62
							1	9									
11	2610	X	1513	-0-	-1097	-0-	75	1	1438	3	Y	-0-					62
12	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	109	1	2208	3	Y	1					63
							1	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	5					68
							6	9									
*02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	3	Y	3	5	1			66
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	4684	3	Y	1					70
							1	9									
10	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	250	1	4672	3	Y	-0-					70
11	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	235	1	4303	3	Y	-0-					70
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4396	3	Y	-0-					70
01	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	214	1	4260	3	Y	3	6	1			67
							3	9									
02	4508	X	3828	-0-	-680	-0-	186	1	3642	3	Y	-0-					67

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
09	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	261	1	4952	3	Y	1					66
							1	9									
10	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	276	1	5160	3	Y	-0-					66
11	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	268	1	4910	3	Y	-0-					66
12	5518	X	4816	-0-	-702	-0-	234	1	4582	3	Y	-0-					66
01	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	251	1	5028	3	Y	1	7	1			60
							1	9									
02	4900	X	4612	-0-	-288	-0-	224	1	4387	3	Y	1					61
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2437	-0-	-143	-0-	229	1	2196	3	Y	11					24
							12	9									
10	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	261	1	2238	3	Y	-0-					24
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	227	1	2136	3	Y	-0-					24
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	3	Y	-0-					24
01	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	244	1	2110	3	Y	-0-					24
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	262	1	1937	3	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	227	1	4270	3	Y	-0-					68
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	195	1	3736	3	Y	-0-					68
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	219	1	4219	3	Y	-0-					68
12	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	202	1	4135	3	Y	1					69
							1	9									
01	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	168	1	3373	3	Y	6					75
							7	9									
02	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	155	1	3137	3	Y	-0-	8	1			67

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
09	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	263	1	4976	3	Y	1					102
							1	9									
10	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	249	1	4657	3	Y	-0-					102
11	4980	X	4606	-0-	-374	-0-	238	1	4368	3	Y	-0-					102
12	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	234	1	4576	3	Y	1					103
							1	9									
01	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	227	1	4462	3	Y	3	6	1			100
							3	9									
02	4900	X	4346	-0-	-554	-0-	211	1	4135	3	Y	-0-					100

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
09	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	560	1	5360	3	Y	16					34
							18	9									
10	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	634	1	5428	3	Y	-0-					34
11	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	546	1	5150	3	Y	-0-					34
12	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	594	1	5197	3	Y	-0-					34
01	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	595	1	5157	3	Y	-0-					34
02	5488	X	5263	-0-	-225	-0-	625	1	4638	3	Y	-0-					34

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
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	237	1	4452	3	Y	2					63
							2	9									
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	237	1	4530	3	Y	21					84
							23	9									
11	5220	X	4707	-0-	-513	-0-	232	1	4473	3	Y	2					86
							2	9									
12	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	230	1	4639	3	Y	12					98
							13	9									
01	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	208	1	4399	3	Y	30	77	1			51
							33	9									
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	190	1	4106	3	Y	11	9	1			53
							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
09	6930	X	5217	-0-	-1713	-0-	262	1	4955	3	Y	-0-	74	1			17
10	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	308	1	5753	3	Y	-0-					17
11	5790	X	5323	-0-	-467	-0-	275	1	5048	3	Y	-0-					17
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	296	1	5796	3	Y	1					18
							1	9									
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	279	1	5511	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	254	1	4939	3	Y	1					16
							1	9									

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
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	244	1	4585	3	Y	3					80
							3	9									
10	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	249	1	4765	3	Y	28					108
							31	9									
11	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	231	1	4456	3	Y	2					110
							2	9									
12	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	235	1	4506	3	Y	15					125
							17	9									
01	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	216	1	4270	3	Y	39	101	1			63
							43	9									
02	4564	X	4459	-0-	-105	-0-	211	1	4233	3	Y	14	9	1			68
							15	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	380	1	7146	3	Y	1					40
							1	9									
10	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	305	1	5832	3	Y	-0-					40
11	6540	X	5899	-0-	-641	-0-	291	1	5608	3	Y	-0-					40
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	306	1	6567	3	Y	3					43
							3	9									
01	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	355	1	7183	3	Y	11					54
							12	9									
02	7028	X	6865	-0-	-163	-0-	315	1	6548	3	Y	2	11	1			45
							2	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
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	214	1	4051	3	Y	-0-	59	1			7
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	232	1	4341	3	Y	-0-					7
11	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	195	1	3578	3	Y	-0-					7
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	211	1	4174	3	Y	-0-					7
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	200	1	3965	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	180	1	3529	3	Y	1					11
							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
09	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	354	1	6660	3	Y	-0-					41
10	8153	X	7143	-0-	-1010	-0-	355	1	6788	3	Y	-0-					41
11	7890	X	6849	-0-	-1041	-0-	338	1	6511	3	Y	-0-					41
12	8153	X	7109	-0-	-1044	-0-	341	1	6751	3	Y	15					56
							17	9									
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	376	1	7404	3	Y	-0-					56
*02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	3	Y	2	15	1			43
							2	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	181	1	3395	3	Y	-0-					25
10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	182	1	3473	3	Y	-0-					25
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	180	1	3458	3	Y	-0-					25
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	178	1	3522	3	Y	11					36
							12	9									
01	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	187	1	3690	3	Y	-0-					36
*02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	3	Y	1	7	1			30
							1	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. (I) GAS 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	4140	X	3680	-0-	-460	-0-	186	1	3494	3	Y	-0-					16
10	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	198	1	3788	3	Y	3					19
							3	9									
11	4470	X	3909	-0-	-561	-0-	193	1	3716	3	Y	-0-					19
12	4619	X	3747	-0-	-872	-0-	180	1	3566	3	Y	1					20
							1	9									
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	172	1	3394	3	Y	6					26
							7	9									
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	155	1	3159	3	Y	1	7	1			20
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	166	1	3130	3	Y	-0-					14
10	3720	X	3245	-0-	-475	-0-	161	1	3082	3	Y	2					16
							2	9									
11	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	165	1	3183	3	Y	-0-					16
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	156	1	3145	3	Y	1					17
							1	9									
01	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	139	1	2755	3	Y	6					23
							7	9									
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	125	1	2539	3	Y	-0-	6	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	145	1	2729	3	Y	1					17
							1	9									
10	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	170	1	3243	3	Y	2					19
							2	9									
11	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	155	1	2985	3	Y	-0-					19
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	136	1	2722	3	Y	1					20
							1	9									
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	3	Y	6					26
							7	9									
02	3080	X	2733	-0-	-347	-0-	128	1	2605	3	Y	-0-	6	1			20

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
09	3780	X	3009	-0-	-771	-0-	152	1	2857	3	Y	-0-					16
10	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	152	1	2905	3	Y	2					18
							2	9									
11	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	147	1	2820	3	Y	-0-					18
12	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	148	1	2920	3	Y	1					19
							1	9									
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	138	1	2729	3	Y	5					24
							6	9									
02	2800	X	2606	-0-	-194	-0-	122	1	2483	3	Y	1	8	1			17
							1	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
09	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	243	1	4575	3	Y	-0-					32
10	5487	X	5137	-0-	-350	-0-	255	1	4882	3	Y	-0-					32
11	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	235	1	4525	3	Y	-0-					32
12	5487	X	5213	-0-	-274	-0-	232	1	4978	3	Y	3					35
							3	9									
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	245	1	5147	3	Y	9					44
							10	9									
*02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	231	1	4948	3	Y	2	9	1			37
							2	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
09	6240	X	5992	-0-	-248	-0-	565	1	5409	3	Y	16					112
							18	9									
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	603	1	5165	3	Y	-0-					112
11	6240	X	6134	-0-	-106	-0-	588	1	5546	3	Y	-0-					112
12	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	555	1	5302	3	Y	-0-					112
01	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	588	1	5284	3	Y	18					130
							20	9									
02	5712	X	3471	-0-	-2241	-0-	403	1	3067	3	Y	1	100	1			31
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 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
09	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	277	1	5212	3	Y	-0-					45
10	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	279	1	5336	3	Y	-0-					45
11	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	267	1	5133	3	Y	-0-					45
12	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	269	1	5342	3	Y	3					48
							3	9									
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	264	1	5202	3	Y	-0-					48
02	5124	X	4937	-0-	-187	-0-	232	1	4704	3	Y	1	11	1			38
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	267	1	5053	3	Y	-0-					46
10	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	281	1	5257	3	Y	-0-					46
11	5820	X	5113	-0-	-707	-0-	265	1	4848	3	Y	-0-					46
12	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	275	1	5371	3	Y	-0-					46
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	261	1	5179	3	Y	24	47	1			23
							26	9									
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	236	1	4627	3	Y	1					24
							1	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. (I) GAS 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	6720	X	6002	-0-	-718	-0-	301	1	5700	3	Y	1					57
							1	9									
10	6944	X	2240	-0-	-4704	-0-	114	1	2126	3	Y	-0-					57
11	6390	X	1953	-0-	-4437	-0-	101	1	1852	3	Y	-0-					57
12	6510	X	2506	-0-	-4004	-0-	122	1	2384	3	Y	-0-					57
01	6200	X	4014	-0-	-2186	-0-	184	1	3797	3	Y	30	59	1			28
							33	9									
*02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	285	1	5743	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	431	1	4123	3	Y	13					87
							14	9									
10	4929	X	3114	-0-	-1815	-0-	326	1	2788	3	Y	-0-					87
11	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	423	1	3986	3	Y	-0-					87
12	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	382	1	3725	3	Y	-0-					87
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	355	1	3510	3	Y	13					100
							14	9									
02	4256	X	2689	-0-	-1567	-0-	290	1	2398	3	Y	1	77	1			24
							1	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. (I) GAS 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	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	172	1	3261	3	N	-0-					51
10	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	212	1	3959	3	N	-0-					51
11	4170	X	4151	-0-	-19	-0-	215	1	3936	3	N	-0-					51
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	205	1	3996	3	N	-0-					51
01	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	170	1	3346	3	N	1	5	1			47
							1	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	156	1	3056	3	N	-0-					47

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
09	9060	X	8039	-0-	-1021	-0-	403	1	7635	3	Y	1					101
							1	9									
10	8928	X	8011	-0-	-917	-0-	407	1	7604	3	Y	-0-					101
11	8640	X	7516	-0-	-1124	-0-	389	1	7127	3	Y	-0-					101
12	8742	X	8240	-0-	-502	-0-	401	1	7837	3	Y	2					103
							2	9									
01	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	381	1	7516	3	Y	4	11	1			96
							4	9									
02	7504	X	7082	-0-	-422	-0-	344	1	6737	3	Y	1					97
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1971	-0-	-1239	-0-	100	1	1871	3	Y	-0-					35
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	159	1	3031	3	Y	-0-					35
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	136	1	2615	3	Y	-0-					35
12	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	129	1	2551	3	Y	1					36
							1	9									
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	119	1	2360	3	Y	-0-					36
02	2884	X	2335	-0-	-549	-0-	110	1	2224	3	Y	1	6	1			31
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9109	-0-	-1331	-0-	456	1	8647	3	Y	5					99
							6	9									
10	10602	X	9935	-0-	-667	-0-	504	1	9431	3	Y	-0-					99
11	9960	X	9351	-0-	-609	-0-	484	1	8867	3	Y	-0-					99
12	9951	X	9588	-0-	-363	-0-	465	1	9123	3	Y	-0-					99
01	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	465	1	9206	3	Y	3	12	1			90
							3	9									
02	8960	X	8603	-0-	-357	-0-	418	1	8184	3	Y	1					91
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5626	-0-	-1184	-0-	282	1	5344	3	Y	-0-					75
10	6975	X	5771	-0-	-1204	-0-	293	1	5478	3	Y	-0-					75
11	6690	X	5841	-0-	-849	-0-	302	1	5539	3	Y	-0-					75
12	6665	X	5810	-0-	-855	-0-	282	1	5526	3	Y	2					77
							2	9									
01	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	253	1	5041	3	Y	2	7	1			72
							2	9									
*02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	5196	3	Y	1					73
							1	9									

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
09	8940	X	7968	-0-	-972	-0-	208	1	7750	2	N	9					148
							10	9									
10	8959	X	7783	-0-	-1176	-0-	216	1	7567	2	N	-0-					148
11	8490	X	6920	-0-	-1570	-0-	205	1	6715	2	N	-0-					148
12	8773	X	6883	-0-	-1890	-0-	416	1	6458	2	N	8					156
							9	9									
01	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	413	1	6809	2	N	1					157
							1	9									
02	7448	X	6057	-0-	-1391	-0-	351	1	5706	2	N	-0-					157

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14022	-0-	-1338	-0-	708	1	13313	3	N	1					80
							1	9									
10	15624	X	14393	-0-	-1231	-0-	716	1	13675	3	N	2					82
							2	9									
11	15120	X	13975	-0-	-1145	-0-	690	1	13285	3	N	-0-					82
12	15624	X	14357	-0-	-1267	-0-	691	1	13654	3	N	11					93
							12	9									
01	14880	X	14182	-0-	-698	-0-	684	1	13496	3	N	2					95
							2	9									
02	13076	X	12830	-0-	-246	-0-	601	1	12220	3	N	8	28	1			75
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7283	-0-	-127	-0-	365	1	6912	3	Y	5					80
							6	9									
10	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	350	1	6536	3	Y	-0-					80
11	7800	X	7238	-0-	-562	-0-	375	1	6863	3	Y	-0-					80
12	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	352	1	6953	3	Y	-0-					80
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	347	1	6944	3	Y	2	9	1			73
							2	9									
02	6804	X	6278	-0-	-526	-0-	304	1	5974	3	Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					123
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					123
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					123
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					123
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					123
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1157	-0-	-1003	-0-	44	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	56	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					-0-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	2	N	-0-					-0-

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
09	900	X	403	-0-	-497	-0-	73	1	330	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	206	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	708	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	875	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	110	969	1	2241	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5516	-0-	2716	2826	1193	1	4323	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	318	1	2926	2	N	171	319	1			44
							188	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	278	1	2994	2	N	114	74	1			84
							125	9									
11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	83	1	2580	2	N	178	182	1			80
							196	9									
12	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2287	2	117	9	N	106	81	1			105
01	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3013	2	224	9	N	204	187	1			122
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2453	2	228	9	N	207	102	1			227

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
09	9300	X	616	-0-	-8684	-0-	92	1	514	2	N	9	61	1			33
							10	9									
10	9610	X	8731	-0-	-879	-0-	1085	1	7302	2	N	313	197	1			149
							344	9									
11	9300	X	7048	-0-	-2252	-0-	1050	1	5699	2	N	272	374	1			47
							299	9									
12	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	950	1	8058	2	N	253	87	1			213
							278	9									
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	934	1	8280	2	N	261	383	1			91
							287	9									
02	7896	X	7385	-0-	-511	-0-	895	1	6239	2	N	228	178	1			141
							251	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1185	1	4886	2	N	261	270	1			85
							287	9									
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1125	1	4935	2	N	285	335	1			35
							314	9									
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	960	1	5098	2	N	308	294	1			49
							339	9									
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1040	1	4859	2	N	297	279	1			67
							327	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1060	1	5075	2	N	319	279	1			107
							351	9									
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	830	1	4284	2	N	282	188	1			201
							310	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	31	121	1			59
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	60	1			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7479	2	539	9	N	490	645	1			65
10	8029	X	7978	-0-	-51	-0-	7415	2	563	9	N	512	492	1			85
11	7770	X	7217	-0-	-553	-0-	6713	2	504	9	N	458	468	1			75
12	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7344	2	547	9	N	497	381	1			191
01	8277	X	6445	-0-	-1832	-0-	6030	2	415	9	N	377	383	1			185
02	7476	X	6270	-0-	-1206	-0-	5838	2	432	9	N	393	370	1			208

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6275	-0-	-1225	-0-	1027	1	5049	2	N	181	196	1			71
							199	9									
10	7750	X	6490	-0-	-1260	-0-	1038	1	5219	2	N	212	160	1			123
							233	9									
11	7500	X	6719	-0-	-781	-0-	400	1	6098	2	N	201	185	1			139
							221	9									
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	6198	2	92	9	N	84					223
01	6479	X	4750	-0-	-1729	-0-	4523	2	227	9	N	206	373	1			56
02	6272	X	5018	-0-	-1254	-0-	4846	2	172	9	N	156					212

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
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1172	1	6701	2	N	413	488	1			192
							454	9									
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	979	1	5325	2	N	417	359	1			250
							459	9									
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	426	1	3942	2	N	199	294	1			155
							219	9									
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	217	1	5089	2	N	8					163
							9	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4556	2	N	190	187	1			166
							209	9									
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	N	192	186	1			172
							211	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7548	-0-	-852	-0-	1080	1	6272	2	N	178	296	1			83
							196	9									
10	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	1220	1	7121	2	N	302	319	1			66
							332	9									
11	8400	X	6886	-0-	-1514	-0-	400	1	5967	2	N	472	278	1			260
							519	9									
12	8680	X	6963	-0-	-1717	-0-	6867	2	96	9	N	87	102	1			245
01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7375	2	292	9	N	265	479	1			31
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	6484	2	248	9	N	225	196	1			60

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
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	414	1	3816	2	N	154	267	1			47
							169	9									
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	358	1	3851	2	N	168					215
							185	9									
11	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	107	1	3309	2	N	140	269	1			86
							154	9									
12	3875	X	2885	-0-	-990	-0-	2734	2	151	9	N	137	95	1			128
01	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3429	2	196	9	N	178	188	1			118
02	3920	X	2817	-0-	-1103	-0-	2701	2	116	9	N	105	77	1			146

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	6450	X	6204	-0-	-246	-0-	1085	1	4924	2	N	177	190	1			88
							195	9									
10	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	1240	1	4632	2	N	212	258	1			42
							233	9									
11	6450	X	3867	-0-	-2583	-0-	370	1	3365	2	N	120	105	1			57
							132	9									
12	6665	X	4934	-0-	-1731	-0-	4832	2	102	9	N	93					150
01	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5480	2	340	9	N	309	192	1			267
*02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6498	2	383	9	N	348	516	1			99

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
09	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	875	1	3441	2	N	258	145	1			233
							284	9									
10	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	742	1	3722	2	N	226	198	1			261
							249	9									
11	5100	X	3681	-0-	-1419	-0-	315	1	3366	2	N	-0-					261
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5129	2	403	9	N	366	378	1			249
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5629	2	278	9	N	253	379	1			123
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5130	2	238	9	N	216	181	1			158

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6112	-0-	6112	12266	761	1	5249	2	N	93	187	1			148
							102	9									
10	DLQ G-10		6000	-0-	6000	18266	866	1	5039	2	N	86					234
							95	9									
11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	22681	501	1	3796	2	N	107	176	1			165
							118	9									
12	25498	X	2817	-0-	-22681	-0-	300	1	2486	2	N	28					193
							31	9									
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	869	1	5397	2	N	112					305
							123	9									
02	5600	X	4945	-0-	-655	-0-	658	1	4224	2	N	57	166	1			196
							63	9									

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

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39270	#	37452	-0-	-1818	-0-	37100	3	352	9	N	320	354	1	1	8	214
10	41757	#	25930	-0-	-15827	-0-	25651	3	279	9	N	254	179	1	2	8	287
11	40410	#	37676	-0-	-2734	-0-	37046	3	630	9	N	573	346	1	1	8	513
12	43325		43325	-0-	-0-	-0-	42764	3	561	9	N	510	536	1	1	8	486
01	50984		50984	-0-	-0-	-0-	50648	3	336	9	N	305	357	1			434
*02	47037		47037	-0-	-0-	-0-	46252	3	785	9	N	714	540	1	2	8	606

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	137	1	915	2	N	10					97
							11	9									
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	146	1	915	2	N	7					104
							8	9									
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	147	1	879	2	N	3					107
							3	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	163	1	927	2	N	9					116
							10	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	174	1	955	2	N	7	1	8			122
							8	9									
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153	1	789	2	N	7					129
							8	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	159	1 10 9	1060	2	N	9	7	1			41
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	175	1 9 9	1093	2	N	8	7	1			42
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	172	1 18 9	1028	2	N	16	8	1			50
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	186	1 7 9	1054	2	N	6	8	1			48
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	196	1 7 9	1075	2	N	6	9	1			45
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	173	1 11 9	891	2	N	10	9	1			46

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 #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	424	1	2823	2	N	31	19	1			190
							34	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	450	1	2814	2	N	54	202	1			42
							59	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	469	1	2807	2	N	31	20	1			53
							34	9									
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	492	1	2797	2	N	22	22	1			53
							24	9									
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	444	1	2437	2	N	23	23	1			53
							25	9									
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	436	1	2246	2	N	36	23	1			66
							40	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	1020	N	873	-0-	-147	-0-	113	1	754	2	N	5	5	1			54
							6	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	129	1	804	2	N	5	5	1			54
							6	9									
11	960	N	736	-0-	-224	-0-	101	1	607	2	N	25	5	1			74
							28	9									
12	899	N	760	-0-	-139	-0-	113	1	644	2	N	3	5	1			72
							3	9									
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	129	1	706	2	N	4	5	1			71
							4	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	619	2	N	6	6	1			71
							7	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	320	1	2129	2	N	35	15	1			101
							39	9									
10	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	377	1	2355	2	N	32	15	1			118
							35	9									
11	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	372	1	2225	2	N	46	17	1			147
							51	9									
12	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	381	1	2165	2	N	32	17	1			162
							35	9									
01	2759	N	2347	-0-	-412	-0-	356	1	1951	2	N	36	18	1			180
							40	9									
02	2464	N	2199	-0-	-265	-0-	343	1	1767	2	N	81	184	1			77
							89	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	588	1	3915	2	N	46	26	1			106
							51	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	630	1	3936	2	N	74	95	1			85
							81	9									
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	637	1	3814	2	N	54	28	1			111
							59	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	679	1	3859	2	N	37	30	1			118
							41	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	736	1	4036	2	N	36	33	1			121
							40	9									
*02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	638	1	3287	2	N	47	35	1			133
							52	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. (I) GAS 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	1020	N	951	-0-	-69	-0-	123	1	821	2	N	6	5	1			46
							7	9									
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	138	1	864	2	N	6	6	1			46
							7	9									
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	143	1	854	2	N	20	6	1			60
							22	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	880	2	N	24	7	1			77
							26	9									
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	150	1	820	2	N	21	7	1			91
							23	9									
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	142	1	730	2	N	18	8	1			101
							20	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	132	1	882	2	N	23	6	1			132
							25	9									
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	133	1	831	2	N	22	6	1			148
							24	9									
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	138	1	827	2	N	26	6	1			168
							29	9									
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	146	1	829	2	N	20	6	1			182
							22	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	60	177	1			65
							66	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	137	1	706	2	N	7	7	1			65
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	317	1	2111	2	N	43	14	1			61
							47	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	314	1	1960	2	N	27	14	1			74
							30	9									
11	2400	N	1391	-0-	-1009	-0-	195	1	1167	2	N	26	12	1			88
							29	9									
12	2573	N	845	-0-	-1728	-0-	126	1	716	2	N	3	9	1			82
							3	9									
01	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74	1	407	2	N	3	6	1			79
							3	9									
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	148	1	983	2	N	7	6	1			6
							8	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	157	1	980	2	N	7	7	1			6
							8	9									
11	1140	N	575	-0-	-565	-0-	81	1	488	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1178	N	362	-0-	-816	-0-	54	1	306	2	N	2	4	1			3
							2	9									
01	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	313	2	N	3	1	1			2
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	110	1			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1315	-0-	-755	-0-	170	1	1131	2	N	13	7	1			143
							14	9									
10	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	139	1	867	2	N	12	7	1			148
							13	9									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	198	1	1188	2	N	20	7	1			161
							22	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	204	1	1161	2	N	12	9	1			164
							13	9									
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119	1	653	2	N	6	9	1			161
							7	9									
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96	1	493	2	N	5	5	1			161
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	897	-0-	-123	-0-	115	1	769	2	N	12	5	1			96
							13	9									
10	1085	N	794	-0-	-291	-0-	108	1	676	2	N	9	5	1			100
							10	9									
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	112	1	672	2	N	8	5	1			103
							9	9									
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	124	1	702	2	N	3	5	1			101
							3	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	131	1	721	2	N	5	6	1			100
							6	9									
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113	1	582	2	N	12	6	1			106
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	116	1	771	2	N	27	6	1			166
							30	9									
10	1116	N	822	-0-	-294	-0-	110	1	687	2	N	23	108	1			81
							25	9									
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	102	1	610	2	N	6	5	1			82
							7	9									
12	961	N	659	-0-	-302	-0-	98	1	557	2	N	4	5	1			81
							4	9									
01	837	N	595	-0-	-242	-0-	91	1	501	2	N	3	5	1			79
							3	9									
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74	1	383	2	N	4	4	1			79
							4	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153	1	50	6	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	267 33	1 9	1780	2	N	30	11	1			79
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	299 31	1 9	1871	2	N	28	12	1			95
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300 40	1 9	1797	2	N	36	13	1			118
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	336 29	1 9	1908	2	N	26	14	1			130
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	352 36	1 9	1933	2	N	33	16	1			147
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312 36	1 9	1610	2	N	33	17	1			163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	143 29	1 9	950	2	N	26	6	1	1	8	161
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	157 25	1 9	979	2	N	23	7	1			177
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	159 55	1 9	950	2	N	50	177	1			50
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	140 4	1 9	794	2	N	4	7	1			47
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	182 12	1 9	998	2	N	11	7	1			51
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	160 15	1 9	827	2	N	14	9	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	39 2	1 9	260	2	N	2	2	1			34
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	40 2	1 9	252	2	N	2	2	1			34
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	38 2	1 9	226	2	N	2	2	1			34
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	31 2	1 9	175	2	N	2	2	1			34
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	29 1	1 9	157	2	N	1	2	1			33
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	34 2	1 9	175	2	N	2	2	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
09	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	329	1	2194	2	N	31	14	1			84
							34	9									
10	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	336	1	2099	2	N	32	15	1			101
							35	9									
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	327	1	1956	2	N	36	15	1			122
							40	9									
12	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	365	1	2074	2	N	34	15	1			141
							37	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	452	1	2478	2	N	39	19	1			161
							43	9									
*02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2169	2	N	74	194	1			41
							81	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	172	1	1147	2	N	60	183	1			60
							66	9									
10	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	184	1	1148	2	N	8	8	1			60
							9	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	187	1	1118	2	N	17	8	1			69
							19	9									
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	203	1	1153	2	N	13	9	1			73
							14	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	214	1	1175	2	N	20	10	1			83
							22	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	190	1	981	2	N	24	10	1			97
							26	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	75	1			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	N	14	12	1			62
							15	9									
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1755	2	N	11	12	1			61
							12	9									
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	284	1	1698	2	N	18	12	1			67
							20	9									
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1733	2	N	9	13	1			63
							10	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	320	1	1755	2	N	11	15	1			59
							12	9									
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288	1	1485	2	N	16	16	1			59
							18	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		224	-0-	224	1418	224	2			N	-0-					55
10	14B2 EXT		130	-0-	130	1548	130	2			N	-0-					55
11	6334	X	4786	-0-	-1548	-0-	4786	2			N	-0-					55
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60					115
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					124
*02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					130

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
10	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					28
11	14B2 EXT		194	-0-	194	430	194	2			N	-0-					28
12	T. A.		202	-0-	202	632	202	2			N	-0-					28
01	14B2 EXT		156	-0-	156	788	156	2			N	-0-					28
*02	863	X	75	-0-	-788	-0-	75	2			N	-0-					28

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
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	741	2	31	9	N	28					65
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					65
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					65
12	834	N	797	-0-	-37	-0-	797	2			N	-0-					65
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					65
02	2660	X	665	-0-	-1995	-0-	665	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					144
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					144
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3410	2			N	-0-					144
12	2421	N	2011	-0-	-410	-0-	2011	2			N	-0-					144
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					144
*02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					144

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					119
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	642	2	12	9	N	11					130
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	567	2	2	9	N	2					132
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	573	2	2	9	N	2					134
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					134
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	518	2	9	9	N	8	129	1			13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					24
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2091	2	173	9	N	157					181
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1971	2	1	9	N	1	162	1			20
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					20
01	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					20
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					20

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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1	69	1			56
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					56
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					56
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					56
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					56
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					28
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					28
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4					32
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					58
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1853	2	57	9	N	52					187
10	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	1838	2	74	9	N	67	189	1			65
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	1639	2	39	9	N	35					100
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1841	2	21	9	N	19					119
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1843	2	29	9	N	26					145
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	N	43					188

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	441	2	22	9	N	20					127
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					127
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					127
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					127
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					127
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					127

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

09	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	3490	2	7	9	Y	6					98
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4035	2	19	9	Y	17					115
11	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3474	2	34	9	Y	31					146
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3771	2	25	9	Y	23	87	1			82
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3772	2	3	9	Y	3					85
02	3444	X	3331	-0-	-113	-0-	3301	2	30	9	Y	27					112

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

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	Y	8	15	1			9
10	682	N	112	-0-	-570	-0-	108	2	4	9	Y	4					13
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	164	2	15	9	Y	14					27
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	Y	7	14	1			20
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	14	1			12
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6					129
10	2914	N	2361	-0-	-553	-0-	2343	2	18	9	Y	16					145
11	2760	N	2226	-0-	-534	-0-	2192	2	34	9	Y	31					176
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2516	2	28	9	Y	25	106	1			95
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2					97
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2363	2	31	9	Y	28					125

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
11	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

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

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

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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13					173
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14					187
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1754	2	66	9	Y	60	182	1			65
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1740	2	3	9	Y	3					68
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5					73
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1669	2	2	9	Y	2					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	583	-0-	-467	-0-	577	2	6	9	Y	5					30
10	899	X	705	-0-	-194	-0-	698	2	7	9	Y	6					36
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	920	2	4	9	Y	4					40
12	744	X	479	-0-	-265	-0-	477	2	2	9	Y	2	27	1			15
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15					30
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	3100	N	3113	-0-	13	13	3006	2	107	9	N	97					251
11	2381	N	2368	-0-	-13	-0-	2351	2	17	9	N	15					266
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2209	2	11	9	N	10	187	1			89
01	3007	N	2237	-0-	-770	-0-	2181	2	56	9	N	51					140
02	2212	N	2136	-0-	-76	-0-	2088	2	48	9	N	44					184

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	662	-0-	-1438	-0-	662	2			N	-0-					90
10	2170	X	341	-0-	-1829	-0-	341	2			N	-0-					90
11	2100	X	140	-0-	-1960	-0-	140	2			N	-0-					90
12	1829	X	138	-0-	-1691	-0-	138	2			N	-0-					90
01	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4					4
01	T. A.		815	-0-	815	1002	801	2	14	9	Y	13	2	1			15
02	T. A.		1016	-0-	1016	2018	996	2	20	9	Y	18					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					35
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					35
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-					35
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					35
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					35
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5					197
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20					217
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1233	2	6	9	Y	5					222
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1296	2	11	9	Y	10					232
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	Y	10	190	1			52
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	878	2	67	9	Y	61					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2455	2	28	9	Y	25					56
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	35	1			46
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21	9	Y	19	35	1			30
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	2	28	9	Y	25					55
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26	38	1			43
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	Y	30					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3070	2	24	9	N	22					87
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	2	19	9	N	17					104
11	3000	X	2264	-0-	-736	-0-	2244	2	20	9	N	18					122
12	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2861	2	9	9	N	8					130
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2939	2	32	9	N	29					159
02	2884	X	2228	-0-	-656	-0-	2221	2	7	9	N	6					165

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
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1605	2	70	9	Y	64	131	1			77
10	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1487	2	69	9	Y	63					140
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2340	2	153	9	Y	139					279
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2446	2	101	9	Y	92	152	1			219
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2221	2	94	9	Y	85	159	1			145
02	2324	X	2161	-0-	-163	-0-	2083	2	78	9	Y	71					216

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
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					97
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	985	2	23	9	N	21					118
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	939	2	34	9	N	31					149
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25					174
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	787	2	23	9	N	21					195
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					209

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		74	-0-	74		74	74	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189		263	189	2			Y	-0-					-0-

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

09	756	N	756	-0-	-0-		-0-	739	2	17	9	Y	15					143
10	961	N	816	-0-	-145		-0-	790	2	26	9	Y	24					167
11	990	N	580	-0-	-410		-0-	567	2	13	9	Y	12					179
12	830	N	830	-0-	-0-		-0-	799	2	31	9	Y	28					207
01	806	N	779	-0-	-27		-0-	770	2	9	9	Y	8	183	1			32
02	532	N	417	-0-	-115		-0-	416	2	1	9	Y	1					33

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

09	2484	N	2484	-0-	-0-		-0-	2480	2	4	9	Y	4	9	1			2
10	2396	N	2396	-0-	-0-		-0-	2388	2	8	9	Y	7					9
11	2233	N	2233	-0-	-0-		-0-	2226	2	7	9	Y	6	9	1			6
12	2273	N	2273	-0-	-0-		-0-	2260	2	13	9	Y	12					18
01	2395	N	2395	-0-	-0-		-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1			15
*02	2165	N	2165	-0-	-0-		-0-	2137	2	28	9	Y	25					40

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		592	-0-	592		592	592	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1523	-0-	1523		2115	1523	2			Y	-0-					-0-

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

09	2358	N	2358	-0-	-0-		-0-	2277	2	81	9	Y	74					176
10	2604	N	2565	-0-	-39		-0-	2482	2	83	9	Y	75	110	1			141
11	2631	N	2631	-0-	-0-		-0-	2565	2	66	9	Y	60	109	1			92
12	2646	N	2646	-0-	-0-		-0-	2605	2	41	9	Y	37					129
01	2719	N	2719	-0-	-0-		-0-	2690	2	29	9	Y	26	88	1			67
02	2464	N	2394	-0-	-70		-0-	2360	2	34	9	Y	31					98

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

09	1786	N	1786	-0-	-0-		-0-	1778	2	8	9	Y	7					14
10	2201	N	1489	-0-	-712		-0-	1483	2	6	9	Y	5	8	1			11
11	1920	N	1578	-0-	-342		-0-	1571	2	7	9	Y	6	9	1			8
12	1961	N	1961	-0-	-0-		-0-	1938	2	23	9	Y	21					29
01	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-	2239	2	29	9	Y	26	20	1			35
*02	2081	N	2081	-0-	-0-		-0-	2047	2	34	9	Y	31					66

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

09	3570	X	3385	-0-	-185		-0-	3328	2	57	9	Y	52	61	1			90
10	3689	X	3687	-0-	-2		-0-	3629	2	58	9	Y	53	63	1			80
11	3811	X	3811	-0-	-0-		-0-	3772	2	39	9	Y	35					115
12	3720	X	3594	-0-	-126		-0-	3535	2	59	9	Y	54	63	1			106
01	3720	X	3503	-0-	-217		-0-	3430	2	73	9	Y	66	66	1			106
02	3556	X	3183	-0-	-373		-0-	3116	2	67	9	Y	61	74	1			93

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

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

09	10812	X	4850	-0-	-5962	-0-	4778	2	72	9	N	65	187	1			147
10	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2545	2	72	9	N	65					212
11	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	2401	2	58	9	N	53					265
12	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2403	2	37	9	N	34					299
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4633	2	61	9	N	55	182	1			172
02	2800	X	2296	-0-	-504	-0-	2237	2	59	9	N	54					226

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

09	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	3281	2	39	9	Y	35					202
10	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3206	2	29	9	Y	26					228
11	3540	X	2741	-0-	-799	-0-	2730	2	11	9	Y	10					238
12	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3354	2	7	9	Y	6	161	1			83
01	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3143	2	34	9	Y	31					114
02	2828	X	1891	-0-	-937	-0-	1890	2	1	9	Y	1					115

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

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					4
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					5
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	295	2	1	9	Y	1					6
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					7
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					7
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					7

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

09	7500	X	5434	-0-	-2066	-0-	5347	2	87	9	Y	79	92	1			135
10	7781	X	5782	-0-	-1999	-0-	5695	2	87	9	Y	79	94	1			120
11	7530	X	5828	-0-	-1702	-0-	5771	2	57	9	Y	52					172
12	6913	X	6049	-0-	-864	-0-	6002	2	47	9	Y	43	95	1			120
01	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5598	2	47	9	Y	43	74	1			89
02	5432	X	4674	-0-	-758	-0-	4629	2	45	9	Y	41	63	1			67

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

09	4080	X	3468	-0-	-612	-0-	3421	2	47	9	Y	43	41	1			52
10	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3121	2	39	9	Y	35	45	1			42
11	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	173	1	3390	2	Y	46					88
							51	9									
12	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	185	1	3419	2	Y	43	85	1			46
							47	9									
01	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	176	1	3231	2	Y	31					77
							34	9									
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	6					83
							7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	Y	11					118
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1845	2	21	9	Y	19					137
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	40	9	Y	36					173
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1254	2	24	9	Y	22					195
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1242	2	8	9	Y	7					202
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1132	2	20	9	Y	18					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		916	-0-	916	916	916	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		324	-0-	324	1240	324	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		86	-0-	86	1326	86	2			Y	-0-					-0-
*02	1523	N	197	-0-	-1326	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1042	2	95	9	Y	86	80	1			103
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	2	78	9	Y	71	90	1			84
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	94					178
							103	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	51	172	1			57
							56	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	34					91
							37	9									
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	7					98
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1753	2	59	9	Y	54					157
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1902	2	59	9	Y	54					211
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1844	2	59	9	Y	54					265
12	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	1170	2	56	9	Y	51	187	1			129
01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1671	2	57	9	Y	52					181
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1639	2	45	9	Y	41					222

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
09	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7128	2	105	9	Y	95	180	1			49
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7261	2	136	9	Y	124					173
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7082	2	130	9	Y	118	178	1			113
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7291	2	86	9	Y	78					191
01	7347	X	6946	-0-	-401	-0-	6902	2	44	9	Y	40	159	1			72
02	6608	X	6302	-0-	-306	-0-	6203	2	99	9	Y	90					162

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2270	2	11	9	Y	10	11	1			11
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	Y	11					22
							12	9									
12	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	70	1	1299	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
01	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	73	1	1344	2	Y	9					21
							10	9									
02	2100	N	1192	-0-	-908	-0-	64	1	1127	2	Y	1					22
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4490	2	29	9	N	26	30	1			45
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4150	2	29	9	N	26	31	1			40
11	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	3223	2	19	9	N	17					57
12	4371	X	3552	-0-	-819	-0-	3511	2	41	9	N	37	32	1			62
01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4021	2	50	9	N	45	38	1			69
02	3948	X	3886	-0-	-62	-0-	3841	2	45	9	N	41	48	1			62

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					85
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	283	2	22	9	N	20					105
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	287	2	9	9	N	8					113
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	262	2	2	9	N	2					115
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	N	17					132

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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1976	2	31	9	Y	28					111
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	Y	25					136
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	Y	23					159
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15					174
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2104	2	41	9	Y	37					211
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1607	2	9	9	Y	8					219

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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					3
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	244	2	2	9	Y	2					5
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					6
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	4	1			3
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					4
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	Y	1					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3589	-0-	-311	-0-	3542	2	47	9	Y	43	41	1			51
10	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	2840	2	39	9	Y	35	44	1			42
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	145	1	2832	2	Y	47					89
							52	9									
12	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	180	1	3329	2	Y	50	86	1			53
							55	9									
01	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	175	1	3210	2	Y	36					89
							40	9									
02	3360	X	2894	-0-	-466	-0-	154	1	2731	2	Y	8					97
							9	9									

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

09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1084	2	28	9	Y	25					56
10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1105	2	28	9	Y	25	35	1			46
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1191	2	21	9	Y	19	35	1			30
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1377	2	42	9	Y	38					68
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	47	1			63
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1771	2	55	9	Y	50					113

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

09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2147	2	34	9	Y	31					44
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2357	2	33	9	Y	30	37	1			37
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2616	2	37	9	Y	34	41	1	2	8	28
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2882	2	32	9	Y	29					57
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	922	2	7	9	Y	6	48	1			15
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	852	2	13	9	Y	12	23	1			4

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

09	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17593	2	120	9	Y	109					162
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18146	2	110	9	Y	100	138	1			124
11	17460	X	17067	-0-	-393	-0-	16966	2	101	9	Y	92	135	1			81
12	18042	X	17005	-0-	-1037	-0-	16921	2	84	9	Y	76					157
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18528	2	56	9	Y	51	134	1			74
*02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16567	2	117	9	Y	106	146	1			34

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 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

09	360	N	228	-0-	-132	B	-0-	228	3			N	-0-					67
10	372	N	282	-0-	-90	B	-0-	281	3	1	9	N	1					68
11	330	N	284	-0-	-46	B	-0-	284	3			N	-0-					68
12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					68
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	362	3	4	9	N	4					72
02	252	N	165	-0-	-87	B	-0-	164	3	1	9	N	1					73

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					128
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					128
11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-					128
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					128
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					128
*02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					128

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

09	1860	N	1469	-0-	-391	B	-0-	1458	3	11	9	Y	10					49
10	2170	N	1413	-0-	-757	B	-0-	1402	3	11	9	Y	10					59
11	1290	N	1240	-0-	-50	B	-0-	1228	3	12	9	Y	11					70
12	1519	N	1132	-0-	-387	B	-0-	1120	3	12	9	Y	11					81
01	1426	N	1100	-0-	-326	B	-0-	1098	3	2	9	Y	2					83
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2119	3	22	9	Y	20					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	652	3	11	9	Y	10					49
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	683	3	11	9	Y	10					59
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	744	3	12	9	Y	11					70
12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	677	3	12	9	Y	11					81
01	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	476	3	2	9	Y	2					83
02	700	N	349	-0-	-351 B	-0-	327	3	22	9	Y	20					103

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
09	1830	N	1539	-0-	-291 B	-0-	1530	3	9	9	Y	8					104
10	1953	N	1792	-0-	-161 B	-0-	1781	3	11	9	Y	10					114
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1820	3	24	9	Y	22					136
12	1581	N	1515	-0-	-66 B	-0-	1504	3	11	9	Y	10					146
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1304	3	19	9	Y	17					163
02	1680	N	999	-0-	-681 B	-0-	978	3	21	9	Y	19					182

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
09	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2357	3	7	9	Y	6					70
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2316	3	7	9	Y	6					76
11	2100	N	1983	-0-	-117 B	-0-	1966	3	17	9	Y	15					91
12	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2751	3	8	9	Y	7					98
01	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2167	3	12	9	Y	11					109
02	1848	N	1553	-0-	-295 B	-0-	1540	3	13	9	Y	12					121

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
09	690	N	307	-0-	-383 B	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1362	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	779	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1319	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1364	N	1054	-0-	-310 B	-0-	1046	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	728	N	NO RPT	-0-	-728 B	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					Y	NO RPT					-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
09	330	N	67	-0-	-263 B	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2147	3	44	9	Y	40	33	1			13
10	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2383	3	61	9	Y	55	54	1			14
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1790	3	37	9	Y	34	37	1			11
12	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1877	3	63	9	Y	57	56	1			12
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1989	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3273	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	2917	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	4230	X	1994	-0-	-2236 B	-0-	1991	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	4371	X	1945	-0-	-2426 B	-0-	1938	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	4371	X	1206	-0-	-3165 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052 B	-0-					Y	NO RPT					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
09	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	2985	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2931	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2745	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	2073	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492 B	-0-					Y	NO RPT					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
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2300	3	13	9	Y	12	12	1			3
11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2314	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2395	3	47	9	Y	43	37	1			9
01	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2344	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	3360	X	2944	-0-	-416 B	-0-	2898	3	46	9	Y	42	43	1			13
10	3472	X	2934	-0-	-538 B	-0-	2877	3	57	9	Y	52	52	1			13
11	3180	X	2064	-0-	-1116 B	-0-	2030	3	34	9	Y	31	34	1			10
12	3193	X	2641	-0-	-552 B	-0-	2574	3	67	9	Y	61	58	1			13
01	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	3247	3	68	9	Y	62	59	1			16
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	56	-0-	-254 B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	T. A.		47	-0-	47 B	72	47	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		56	-0-	56 B	128	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	153	X	25	-0-	-128 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3993	-0-	-297 B	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3850	-0-	-583 B	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4055	-0-	-115 B	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3418	-0-	-705 B	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3748	-0-	-375 B	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6559	3	35	9	Y	32	33	1			10
10	6262	X	4801	-0-	-1461 B	-0-	4768	3	33	9	Y	30	32	1			8
11	6060	X	5502	-0-	-558 B	-0-	5472	3	30	9	Y	27	26	1			9
12	6262	X	5754	-0-	-508 B	-0-	5703	3	51	9	Y	46	45	1			10
01	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	39	1			10
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					Y	NO RPT					10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4150	-0-	-860 B	-0-	4122	3	28	9	Y	25	20	1			8
10	5177	X	4244	-0-	-933 B	-0-	4211	3	33	9	Y	30	30	1			8
11	5010	X	4260	-0-	-750 B	-0-	4232	3	28	9	Y	25	25	1			8
12	4960	X	4697	-0-	-263 B	-0-	4649	3	48	9	Y	44	43	1			9
01	4805	X	4424	-0-	-381 B	-0-	4387	3	37	9	Y	34	34	1			9
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976 B	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2415	3	13	9	Y	12	11	1			4
10	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2497	3	17	9	Y	15	15	1			4
11	2460	N	2445	-0-	-15 B	-0-	2432	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	2511	N	2494	-0-	-17 B	-0-	2473	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296 B	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3797	-0-	-73 B	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3502	-0-	-497 B	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3696	-0-	-241 B	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3658	-0-	-279 B	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3060	X	3002	-0-	-58 B	-0-	2981	3	21	9	Y	19	18	1			6
10	3162	X	2987	-0-	-175 B	-0-	2962	3	25	9	Y	23	23	1			6
11	3060	X	2266	-0-	-794 B	-0-	2249	3	17	9	Y	15	16	1			5
12	3162	X	1429	-0-	-1733 B	-0-	1408	3	21	9	Y	19	20	1			4
01	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3162	3	39	9	Y	35	30	1			9
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800 B	-0-					Y	NO RPT					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2440	3	46	9	Y	42	37	1			13
10	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2513	3	61	9	Y	55	54	1			14
11	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2393	3	46	9	Y	42	42	1			14
12	2573	N	2401	-0-	-172 B	-0-	2329	3	72	9	Y	65	65	1			14
01	2573	N	2375	-0-	-198 B	-0-	2318	3	57	9	Y	52	53	1			13
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	3360	X	2985	-0-	-375 B	-0-	2974	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	3472	X	2073	-0-	-1399 B	-0-	2064	3	9	9	Y	8	9	1			2
11	2610	X	1234	-0-	-1376 B	-0-	1230	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	3100	X	2460	-0-	-640 B	-0-	2446	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	3100	X	2677	-0-	-423 B	-0-	2665	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800 B	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	4866	3	25	9	Y	23	20	1			7
10	6011	X	6011	-0-	-0- B	-0-	5971	3	40	9	Y	36	34	1			9
11	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	6160	3	33	9	Y	30	29	1			10
12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5355	3	46	9	Y	42	43	1			9
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5233	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424 B	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	5460	X	4926	-0-	-534 B	-0-	4907	3	19	9	Y	17	18	1			5
10	5642	X	4921	-0-	-721 B	-0-	4898	3	23	9	Y	21	21	1			5
11	5310	X	3819	-0-	-1491 B	-0-	3805	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	5425	X	4942	-0-	-483 B	-0-	4911	3	31	9	Y	28	26	1			6
01	5270	X	3419	-0-	-1851 B	-0-	3402	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592 B	-0-					Y	NO RPT					4

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2068	-0-	-152 B	-0-	2062	2	6	9	N	5					104
10	2263	N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164	2			N	-0-					104
11	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2075	2	14	9	N	13					117
12	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2216	2	9	9	N	8					125
01	2170	N	1847	-0-	-323 B	-0-	1843	2	4	9	N	4					129
02	1960	N	1933	-0-	-27 B	-0-	1926	2	7	9	N	6					135

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
09	8580	X	7423	-0-	-1157 B	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7491	-0-	-1375 B	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7251	-0-	-1149 B	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6626	-0-	-1372 B	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6651	-0-	-1347 B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6319	-0-	-1437 B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	18960	X	16955	-0-	-2005	B	-0-	16955	3			N	-0-					-0-
10	18166	X	17026	-0-	-1140	B	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
11	17580	X	15721	-0-	-1859	B	-0-	15721	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15342	-0-	-2638	B	-0-	15342	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	15356	-0-	-2190	B	-0-	15356	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	13725	-0-	-3103	B	-0-	13725	3			N	-0-					-0-

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
09	12714	X	12714	-0-	-0-	B	-0-	12714	3			N	-0-					-0-
10	12958	X	12830	-0-	-128	B	-0-	12830	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	12350	-0-	-190	B	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11760	-0-	-1198	B	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12215	-0-	-743	B	-0-	12215	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	11057	-0-	-647	B	-0-	11057	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
09	18185	X	18185	-0-	-0-	B	-0-	18185	3			N	-0-					-0-
10	18465	X	18465	-0-	-0-	B	-0-	18465	3			N	-0-					-0-
11	17368	X	17368	-0-	-0-	B	-0-	17368	3			N	-0-					-0-
12	17242	X	17242	-0-	-0-	B	-0-	17242	3			N	-0-					-0-
01	16828	X	16828	-0-	-0-	B	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
*02	14971	X	14971	-0-	-0-	B	-0-	14971	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
09	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	130 1 201 3		1478 2 7 9		Y	6					47
10	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	127 1 238 3		1487 2 6 9		Y	5					52
11	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	109 1 175 3		1245 2 15 9		Y	14					66
12	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	150 1 220 3		1493 2 11 9		Y	10	64	1			12
01	1736	N	1489	-0-	-247	B	-0-	123 1 166 3		1160 2 40 9		Y	36					48
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	139 1 183 3		1236 2		Y	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

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

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

09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	108	1	506	2	N	10					122
								170	3	11	9							
10	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	35	1	543	2	N	8	116	1			14
								205	3	9	9							
11	780	N	735	-0-	-45	B	-0-	45	1	505	2	N	13					27
								171	3	14	9							
12	806	N	748	-0-	-58	B	-0-	42	1	515	2	N	11					38
								179	3	12	9							
01	806	N	747	-0-	-59	B	-0-	40	1	531	2	N	14					52
								161	3	15	9							
02	700	N	699	-0-	-1	B	-0-	39	1	496	2	N	10					62
								153	3	11	9							

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

09	2160	N	2023	-0-	-137	B	-0-	147	1	1653	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
10	2232	N	2046	-0-	-186	B	-0-	142	1	1643	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
11	2010	N	2008	-0-	-2	B	-0-	143	1	1635	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1977	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
01	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2419	2	Y	-0-					-0-
								345	3									
*02	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2113	2	Y	-0-					-0-
								315	3									

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

09	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
10	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
*02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
								52	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1380	N	1083	-0-		-297	B	-0-		78	1	870	2	Y	13					19
										121	3	14	9							
10	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-		69	1	861	2	Y	20					39
										69	3	22	9							
11	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-		71	1	811	2	Y	17					56
										119	3	19	9							
12	1151	N	1151	-0-		-0-	B	-0-		91	1	896	2	Y	25	57	1			24
										136	3	28	9							
01	1023	N	633	-0-		-390	B	-0-		50	1	472	2	Y	34					58
										74	3	37	9							
02	924	N	657	-0-		-267	B	-0-		57	1	490	2	Y	31					89
										76	3	34	9							

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

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
09	1693	N	1693	-0-		-0-	B	-0-		124	1	1378	2	Y	-0-					-0-
										191	3									
10	1891	N	1608	-0-		-283	B	-0-		108	1	1341	2	Y	48					48
										106	3	53	9							
11	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1286	2	Y	22					70
										189	3	24	9							
12	1736	N	1735	-0-		-1	B	-0-		137	1	1364	2	Y	23	70	1			23
										209	3	25	9							
01	1612	N	1363	-0-		-249	B	-0-		112	1	1051	2	Y	33					56
										164	3	36	9							
02	1484	N	1437	-0-		-47	B	-0-		128	1	1104	2	Y	30					86
										172	3	33	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1896	N	1896	-0-		-0-	B	-0-		138	1	1529	2	Y	16					23
										211	3	18	9							
10	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1633	2	Y	4					27
										130	3	4	9							
11	1553	N	1553	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1248	2	Y	12					39
										183	3	13	9							
12	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-		153	1	1517	2	Y	10	39	1			10
										231	3	11	9							
01	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-		106	1	996	2	Y	15					25
										155	3	17	9							
02	1456	N	1048	-0-		-408	B	-0-		95	1	813	2	Y	13					38
										126	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	300	N	110	-0-		-190	B	-0-		4	1	84	2	N	-0-					16
										22	3									
10	155	N	78	-0-		-77	B	-0-		3	1	60	2	N	-0-					16
										15	3									
11	120	N	103	-0-		-17	B	-0-		3	1	80	2	N	-0-					16
										20	3									
12	124	N	89	-0-		-35	B	-0-		3	1	69	2	N	-0-					16
										17	3									
01	93	N	35	-0-		-58	B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					16
										7	3									
02	84	N	53	-0-		-31	B	-0-		2	1	41	2	N	-0-					16
										10	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1229	-0-	-571 B	-0-	89	1	999	2	Y	5					44
							135	3	6	9							
10	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	105	1	1224	2	Y	25					69
							195	3	28	9							
11	1770	N	1462	-0-	-308 B	-0-	102	1	1174	2	Y	19					88
							165	3	21	9							
12	1271	N	1005	-0-	-266 B	-0-	79	1	794	2	Y	13	85	1			16
							118	3	14	9							
01	1550	N	932	-0-	-618 B	-0-	75	1	704	2	Y	48					64
							100	3	53	9							
02	1372	N	1058	-0-	-314 B	-0-	94	1	839	2	Y	-0-					64
							125	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	39	1	926	2	N	5					53
							245	3	6	9							
10	1581	N	1434	-0-	-147 B	-0-	46	1	1089	2	N	9					62
							289	3	10	9							
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	36	1	859	2	N	6					68
							210	3	7	9							
12	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	34	1	804	2	N	9					77
							196	3	10	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	54	1	1282	2	N	10					87
							317	3	11	9							
*02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	38	1	909	2	N	5					92
							225	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	452	-0-	-748 B	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	61	1	764	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
11	900	N	700	-0-	-200 B	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	48	1	482	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	899	N	583	-0-	-316 B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	644	N	379	-0-	-265 B	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					15
10	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	8	2	3	3	N	-0-					15
11	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					15
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	10	2	3	3	N	-0-					15
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							5	3									
*02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	5	2	2	3	N	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					38
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					38
							7	3									
11	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
							5	3									
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
							3	3									
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
							3	3									
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
							3	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	910	-0-	-260 B	-0-	38	1	711	2	N	5					28
							155	3	6	9							
10	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	52	1	634	2	N	2					30
							139	3	2	9							
11	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	59	1	659	2	N	5					35
							144	3	6	9							
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	41	1	968	2	N	3					38
							187	3	3	9							
01	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	80	1	910	2	N	7					45
							199	3	8	9							
*02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	79	1	868	2	N	7					52
							187	3	8	9							

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
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					32
							17	3									
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					32
							17	3									
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32
							12	3									
12	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					32
							10	3									
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					32
							10	3									
*02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					32
							14	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	888	-0-	-282 B	-0-	36	1	692	2	N	7					37
							152	3	8	9							
10	1178	N	1075	-0-	-103 B	-0-	67	1	821	2	N	6					43
							180	3	7	9							
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	77	1	870	2	N	4					47
							191	3	4	9							
12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	38	1	902	2	N	6					53
							174	3	7	9							
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	90	1	1027	2	N	7					60
							225	3	8	9							
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-	69	1	761	2	N	3					63
							164	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1871	-0-	-259 B	-0-	60	1	1424	2	N	10					107
							376	3	11	9							
10	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	67	1	1572	2	N	8					115
							416	3	9	9							
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	71	1	1693	2	N	12	88	1			39
							414	3	13	9							
12	1922	N	1779	-0-	-143 B	-0-	58	1	1375	2	N	9					48
							336	3	10	9							
01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	77	1	1842	2	N	9					57
							456	3	10	9							
02	2044	N	1834	-0-	-210 B	-0-	59	1	1413	2	N	11					68
							350	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1863	-0-	-177 B	-0-	135	1	1510	2	N	7					130
							210	3	8	9							
10	2232	N	1796	-0-	-436 B	-0-	123	1	1536	2	N	13					143
							123	3	14	9							
11	2190	N	2055	-0-	-135 B	-0-	143	1	1649	2	N	19					162
							242	3	21	9							
12	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	161	1	1603	2	N	8					170
							245	3	9	9							
01	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	161	1	1515	2	N	12					182
							236	3	13	9							
02	1932	N	1626	-0-	-306 B	-0-	148	1	1271	2	N	9	159	1			32
							197	3	10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1450	-0-	-200 B	-0-	65	1	1095	2	N	-0-					43
							290	3									
10	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	69	1	1181	2	N	4					47
							313	3	4	9							
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	70	1	1266	2	N	3					50
							309	3	3	9							
12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	71	1	1321	2	N	2					52
							323	3	2	9							
01	1581	N	1373	-0-	-208 B	-0-	59	1	1051	2	N	3					55
							260	3	3	9							
02	1540	N	1282	-0-	-258 B	-0-	55	1	982	2	N	2					57
							243	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	615	-0-	-105 B	-0-	20	1	471	2	N	-0-					24
							124	3									
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	24	1	553	2	N	-0-					24
							146	3									
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	22	1	538	2	N	-0-					24
							132	3									
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	603	2	N	-0-					24
							148	3									
01	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	20	1	481	2	N	-0-					24
							119	3									
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	17	1	413	2	N	-0-					24
							103	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	23	1	365	2	N	-0-					37
								96	3									
10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	16	1	278	2	N	-0-					37
								74	3									
11	600	N	400	-0-	-200	B	-0-	17	1	307	2	N	1					38
								75	3	1	9							
12	496	N	382	-0-	-114	B	-0-	16	1	293	2	N	2					40
								71	3	2	9							
01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	23	1	417	2	N	2					42
								104	3	2	9							
*02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	22	1	390	2	N	-0-					42
								97	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					15
								18	3									
10	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					15
								10	3									
11	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					15
								13	3									
12	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					15
								12	3									
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					15
								9	3									
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					15
								9	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	962	-0-	-208	B	-0-	39	1	756	2	N	1					48
								166	3	1	9							
10	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	73	1	893	2	N	5					53
								195	3	6	9							
11	1140	N	973	-0-	-167	B	-0-	66	1	742	2	N	2					55
								163	3	2	9							
12	992	N	617	-0-	-375	B	-0-	21	1	497	2	N	3					58
								96	3	3	9							
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					58
02	896	N	132	-0-	-764	B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					58
								22	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					35
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					35
								4	3									
11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	N	3					38
								10	3	3	9							
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
								9	3									
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					38
								8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2142	-0-	-168 B	-0-	155	1	1732	2	N	13					60
							241	3	14	9							
10	2604	N	2410	-0-	-194 B	-0-	166	1	2066	2	N	13					73
							164	3	14	9							
11	2580	N	2531	-0-	-49 B	-0-	176	1	2036	2	N	17					90
							300	3	19	9							
12	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	195	1	1941	2	N	17					107
							297	3	19	9							
01	2418	N	2324	-0-	-94 B	-0-	195	1	1828	2	N	15					122
							284	3	17	9							
02	2352	N	2030	-0-	-322 B	-0-	184	1	1583	2	N	16	31	1			107
							245	3	18	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	240	1	2669	2	N	22					165
							370	3	24	9							
10	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	211	1	2619	2	N	8					173
							208	3	9	9							
11	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	215	1	2481	2	N	7					180
							365	3	8	9							
12	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	238	1	2365	2	N	33	173	1			40
							361	3	36	9							
01	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	254	1	2383	2	N	13					53
							370	3	14	9							
*02	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	222	1	1910	2	N	14					67
							296	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1846	-0-	-554 B	-0-	134	1	1489	2	N	15					68
							206	3	17	9							
10	2480	N	2451	-0-	-29 B	-0-	168	1	2091	2	N	24					92
							166	3	26	9							
11	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	190	1	2197	2	N	21					113
							323	3	23	9							
12	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	208	1	2065	2	N	20	103	1			30
							315	3	22	9							
01	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	198	1	1852	2	N	33					63
							287	3	36	9							
02	2240	N	1815	-0-	-425 B	-0-	164	1	1411	2	N	19					82
							219	3	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	283	1	3156	2	N	23					118
							438	3	25	9							
10	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	260	1	3238	2	N	20					138
							258	3	22	9							
11	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	249	1	2866	2	N	27					165
							421	3	30	9							
12	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	306	1	3049	2	N	29	79	1			115
							467	3	32	9							
01	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	272	1	2557	2	N	13					128
							398	3	14	9							
*02	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	291	1	2501	2	N	27					155
							388	3	30	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1830	N	1516	-0-		-314 B	-0-	49	1	1155	2	N	6					88
								305	3	7	9							
10	1829	N	1464	-0-		-365 B	-0-	47	1	1115	2	N	5					93
								296	3	6	9							
11	1758	N	1758	-0-		-0- B	-0-	57	1	1357	2	N	12	80	1			25
								331	3	13	9							
12	1919	N	1919	-0-		-0- B	-0-	62	1	1485	2	N	8					33
								363	3	9	9							
01	1672	N	1672	-0-		-0- B	-0-	54	1	1288	2	N	10					43
								319	3	11	9							
02	1652	N	1456	-0-		-196 B	-0-	47	1	1124	2	N	5					48
								279	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1200	N	1031	-0-		-169 B	-0-	42	1	810	2	N	1					28
								178	3	1	9							
10	993	N	993	-0-		-0- B	-0-	62	1	760	2	N	4					32
								167	3	4	9							
11	957	N	957	-0-		-0- B	-0-	66	1	731	2	N	1					33
								159	3	1	9							
12	1054	N	1016	-0-		-38 B	-0-	34	1	819	2	N	4					37
								159	3	4	9							
01	1083	N	1083	-0-		-0- B	-0-	73	1	824	2	N	5					42
								180	3	6	9							
*02	977	N	977	-0-		-0- B	-0-	68	1	748	2	N	-0-					42
								161	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					28
10	88	N	88	-0-		-0- B	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
								17	3									
11	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2010	N	1842	-0-		-168 B	-0-	133	1	1478	2	Y	24					35
								205	3	26	9							
10	1866	N	1866	-0-		-0- B	-0-	130	1	1609	2	Y	-0-					35
								127	3									
11	2308	N	2308	-0-		-0- B	-0-	161	1	1856	2	Y	16					51
								273	3	18	9							
12	2764	N	2764	-0-		-0- B	-0-	222	1	2205	2	Y	-0-	51	1			-0-
								337	3									
01	2487	N	2487	-0-		-0- B	-0-	210	1	1971	2	Y	-0-					-0-
								306	3									
02	2156	N	2104	-0-		-52 B	-0-	192	1	1655	2	Y	-0-					-0-
								257	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	990	N	-0-	-0-		-990 B	-0-					N	-0-					33
10	868	N	-0-	-0-		-868 B	-0-					N	-0-					33
11	15	N	-0-	-0-		-15 B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1472	-0-	-418 B	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
10	1922	N	1255	-0-	-667 B	-0-	62	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
11	1740	N	1393	-0-	-347 B	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
12	1519	N	1195	-0-	-324 B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	103	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
*02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	479	-0-	-271 B	-0-	15	1	365	2	N	2					30
							97	3	2	9							
10	837	N	553	-0-	-284 B	-0-	18	1	423	2	N	-0-					30
							112	3									
11	810	N	202	-0-	-608 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-					30
							38	3									
12	496	N	167	-0-	-329 B	-0-	5	1	130	2	N	-0-					30
							32	3									
01	558	N	137	-0-	-421 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					30
							27	3									
02	196	N	64	-0-	-132 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					30
							12	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					20
							10	3									
10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					20
							15	3									
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					20
							9	3									
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	19	2	N	2					22
							5	3	2	9							
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					22
							11	3									
*02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	1					23
							7	3	1	9							

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
09	1320	N	1038	-0-	-282 B	-0-	34	1	795	2	N	-0-					58
							209	3									
10	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	37	1	860	2	N	-0-					58
							227	3									
11	1080	N	934	-0-	-146 B	-0-	30	1	725	2	N	2					60
							177	3	2	9							
12	1085	N	875	-0-	-210 B	-0-	28	1	679	2	N	2					62
							166	3	2	9							
01	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	29	1	706	2	N	1					63
							175	3	1	9							
02	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-					63
							150	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	44	1	833	2	N	2					45
							182	3	2	9							
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	67	1	814	2	N	3					48
							178	3	3	9							
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	68	1	759	2	N	5					53
							166	3	6	9							
12	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	33	1	772	2	N	4					57
							148	3	4	9							
01	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	64	1	724	2	N	5					62
							158	3	6	9							
*02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	73	1	796	2	N	5					67
							171	3	6	9							

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

09	1170	N	1015	-0-	-155 B	-0-	930	3	85	9	N	77	176	1	26	8	128
10	1147	N	45	-0-	-1102 B	-0-	44	3	1	9	N	1	92	1			37
11	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	1088	3	13	9	N	12	9	8			40
12	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1153	3	23	9	N	21	6	8			55
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	3	8	9	N	7	4	8			58
02	1036	N	812	-0-	-224 B	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			58

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					2
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	250	2	3	9	Y	3					5
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					5
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					5
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					5
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			Y	-0-					5

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					99
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					99
11	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2			N	-0-					99
12	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2			N	-0-					99
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3169	X	3169	-0-	-0-	B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2933	-0-	-157	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3050	-0-	-236	B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2541	-0-	-567	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1068	-0-	-612	B	-0-	120	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	B	-0-	172	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1309	-0-	-461	B	-0-	147	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	121	1	824	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	300	N	262	-0-	-38	B	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	B	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120 B	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	42	1	271	2	Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	194	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1608	-0-	-221 B	-0-	181	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1564	-0-	-236 B	-0-	176	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1383	-0-	-415 B	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	214	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	198	1	1416	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	65	1	519	2	Y	-0-					28
10	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	71	1	573	2	Y	-0-					28
11	810	N	603	-0-	-207 B	-0-	66	1	537	2	Y	-0-	16	1			12
12	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	78	1	569	2	Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	84	1	575	2	Y	-0-					12
*02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	65	1	464	2	Y	-0-	7	1			5

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
09	2370	N	2297	-0-	-73 B	-0-	2278	2	19	9	Y	17	30	1			52
10	2480	N	2091	-0-	-389 B	-0-	2080	2	11	9	Y	10	30	1			32
11	2400	N	2081	-0-	-319 B	-0-	2070	2	11	9	Y	10	24	1			18
12	2387	N	2273	-0-	-114 B	-0-	2256	2	17	9	Y	15					33
01	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2153	2	17	9	Y	15					48
*02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1972	2	13	9	Y	12	29	1			31

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
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1563	2	8	9	Y	7	10	1			18
10	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1803	2	12	9	Y	11	13	1			16
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1594	2	11	9	Y	10	14	1			12
12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1783	2	8	9	Y	7					19
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			Y	-0-					19
*02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			Y	-0-	13	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	53	1	417	2	Y	-0-					16
10	527	N	376	-0-	-151	B	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					16
11	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	72	1	581	2	Y	-0-	9	1			7
12	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					7
01	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					7
*02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	66	1	489	2	Y	-0-	4	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2478	-0-	-102	B	-0-	2406	2	72	9	Y	65	115	1			194
10	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2726	2	47	9	Y	43	115	1			122
11	2700	N	1918	-0-	-782	B	-0-	1875	2	43	9	Y	39	92	1			69
12	2573	N	821	-0-	-1752	B	-0-	747	2	74	9	Y	67					136
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	614	2	79	9	Y	72					208
*02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	476	2	61	9	Y	55	121	1			142

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1988	-0-	-292	B	-0-	223	1	1765	2	Y	-0-					11
10	2356	X	2216	-0-	-140	B	-0-	251	1	1965	2	Y	-0-					11
11	2280	X	2232	-0-	-48	B	-0-	246	1	1941	2	Y	41	30	1			22
								45	9									
12	2263	X	1893	-0-	-370	B	-0-	236	1	1657	2	Y	-0-					22
01	2263	X	1612	-0-	-651	B	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					22
*02	1672	X	1672	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1463	2	Y	-0-	14	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1474	-0-	-386	B	-0-	165	1	1309	2	Y	-0-					50
10	1674	X	1647	-0-	-27	B	-0-	186	1	1458	2	Y	3					53
								3	9									
11	1665	X	1665	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1336	2	Y	144	111	1			86
								158	9									
12	1519	X	1272	-0-	-247	B	-0-	160	1	1112	2	Y	-0-					86
01	1519	X	1141	-0-	-378	B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					86
*02	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	565	-0-	-95 B	-0-	63	1	502	2	Y	-0-					39
10	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					39
11	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	22	1			17
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					17
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					17
*02	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	89	1	634	2	Y	57	46	1			28
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	77	1	610	2	Y	-0-					4
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	115	1	951	2	Y	-0-					4
11	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	117	1	955	2	Y	-0-	2	1			2
12	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					2
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
*02	695	X	695	-0-	-0- B	-0-	77	1	523	2	Y	86	55	1			33
							95	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	182	1			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	229	2	12	9	Y	11	17	1			30
10	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	100	2	47	9	Y	43	26	1			47
11	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	98	2	47	9	Y	43	50	1			40
12	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			Y	-0-					40
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			Y	-0-					40
*02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-	27	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3521	-0-	-619 B	-0-	3510	2	11	9	Y	10	22	1			4
10	4216	X	3273	-0-	-943 B	-0-	31	1	3132	2	Y	100	82	1			22
							110	9									
11	4080	X	3029	-0-	-1051 B	-0-	30	1	2909	2	Y	82	84	1			20
							90	9									
12	3937	X	3031	-0-	-906 B	-0-	30	1	2801	2	Y	182	196	1			6
							200	9									
01	3937	X	2870	-0-	-1067 B	-0-	32	1	2648	2	Y	173	148	1			31
							190	9									
*02	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	29	1	2191	2	Y	37					68
							41	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2535	-0-	-285 B	-0-	2462	2	73	9	Y	66	139	1			26
10	2852	X	2742	-0-	-110 B	-0-	26	1	2630	2	Y	78	82	1			22
							86	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	26	1	2902	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	2852	X	2622	-0-	-230 B	-0-	25	1	2397	2	Y	182	196	1			6
							200	9									
01	2635	X	2292	-0-	-343 B	-0-	26	1	2081	2	Y	168	144	1			30
							185	9									
*02	1658	X	1658	-0-	-0- B	-0-	23	1	1595	2	Y	36					66
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	220	-0-	-140 B	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125 B	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	44	1	281	2	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	674	-0-	-436 B	-0-	674	2			N	-0-					107
10	806	X	494	-0-	-312 B	-0-	494	2			N	-0-					107
11	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	936	2	103	9	N	94	174	1			27
12	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	1					28
01	882	X	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					28
*02	1002	X	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2981	-0-	-79 B	-0-	2980	2	1	9	N	1					180
10	3627	X	2704	-0-	-923 B	-0-	2695	2	9	9	N	8					188
11	3510	X	2706	-0-	-804 B	-0-	2695	2	11	9	N	10	178	1			20
12	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25					45
01	3627	X	1774	-0-	-1853 B	-0-	1774	2			N	-0-					45
02	2772	X	1357	-0-	-1415 B	-0-	1354	2	3	9	N	3					48

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
09	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	437	2	23	9	Y	21	50	1			8
10	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	8	1	420	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
11	570	N	417	-0-	-153 B	-0-	4	1	396	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	4	1	441	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	2730	2	48	9	Y	44	93	1			17
10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	20	1	3315	2	Y	87	82	1			22
							96	9									
11	2910	X	1911	-0-	-999 B	-0-	26	1	1794	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	3007	X	2837	-0-	-170 B	-0-	28	1	2733	2	Y	69	87	1			2
							76	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	28	1	3107	2	Y	91	77	1			16
							100	9									
*02	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	25	1	2516	2	Y	20					36
							22	9									

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
09	4740	X	4044	-0-	-696 B	-0-	3933	2	111	9	Y	101	187	1			40
10	4898	X	3196	-0-	-1702 B	-0-	32	1	3094	2	Y	64	82	1			22
							70	9									
11	4740	X	3294	-0-	-1446 B	-0-	32	1	3171	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	4185	X	3596	-0-	-589 B	-0-	36	1	3553	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
01	4185	X	3622	-0-	-563 B	-0-	34	1	3588	2	Y	-0-					-0-
*02	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-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
09	1380	N	1346	-0-	-34 B	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	21	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	21	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	11	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	11	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	4832	2	37	9	N	34					67
10	4898	X	4515	-0-	-383 B	-0-	4492	2	23	9	N	21					88
11	4740	X	4507	-0-	-233 B	-0-	4492	2	15	9	N	14					102
12	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	38					140
01	5022	X	3911	-0-	-1111 B	-0-	3887	2	24	9	N	22					162
02	4536	X	4006	-0-	-530 B	-0-	3994	2	12	9	N	11					173

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
09	5070	X	4704	-0-	-366 B	-0-	4632	2	72	9	N	65	1	8			107
10	5239	X	4723	-0-	-516 B	-0-	4650	2	73	9	N	66					173
11	4980	X	4224	-0-	-756 B	-0-	4150	2	74	9	N	67	188	1			52
12	4898	X	4203	-0-	-695 B	-0-	4169	2	34	9	N	31					83
01	4898	X	4234	-0-	-664 B	-0-	4140	2	94	9	N	85					168
02	4396	X	3893	-0-	-503 B	-0-	3814	2	79	9	N	72	190	1			50

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
09	60360	X	38026	-0-	-22334 B	-0-	37865	2	161	9	Y	146	188	1			111
10	55924	X	37901	-0-	-18023 B	-0-	37810	2	91	9	Y	83	83	1			111
11	49110	X	37756	-0-	-11354 B	-0-	37669	2	87	9	Y	79	79	1			111
12	46407	X	36857	-0-	-9550 B	-0-	36800	2	57	9	Y	52	76	1			87
01	39866	X	36242	-0-	-3624 B	-0-	36213	2	29	9	Y	26	54	1			59
*02	31108	X	31108	-0-	-0- B	-0-	31082	2	26	9	Y	24	40	1			43

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	56940	X	38231	-0-	-18709 B	-0-	38070	2	161	9	Y	146	179	1			111
10	53444	X	37646	-0-	-15798 B	-0-	37494	2	152	9	Y	138	101	1			148
11	48090	X	37585	-0-	-10505 B	-0-	37471	2	114	9	Y	104	106	1			146
12	49693	X	38135	-0-	-11558 B	-0-	37973	2	162	9	Y	147	113	1			180
01	39494	X	37019	-0-	-2475 B	-0-	36856	2	163	9	Y	148	132	1			196
*02	32258	X	32258	-0-	-0- B	-0-	32118	2	140	9	Y	127	149	1			174

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	2490	X	1904	-0-	-586 B	-0-	4	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1981	-0-	-437 B	-0-	4	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1830	-0-	-360 B	-0-	4	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1379	-0-	-791 B	-0-	3	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	24	-0-	-2022 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3030	X	2903	-0-	-127 B	-0-	6	1	2896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	7	1	3703	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	6	1	3171	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	7	1	3485	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
01	3441	X	3200	-0-	-241 B	-0-	6	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357 B	-0-	5	1	2745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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
09	630	N	258	-0-	-372 B	-0-	243	2	15	9	N	14	151	1			2
10	651	N	174	-0-	-477 B	-0-	164	2	10	9	N	9					11
11	420	N	161	-0-	-259 B	-0-	155	2	6	9	N	5					16
12	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	155	2	6	9	N	5					21
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	170	2	6	9	N	5					26
*02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	158	2	10	9	N	9					35

LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	86	1	1481	2	N	-0-					65
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	94	1	1558	2	N	25					90
							28	9									
11	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	84	1	1437	2	N	10					100
							11	9									
12	1612	N	1484	-0-	-128 B	-0-	96	1	1387	2	N	1					101
							1	9									
01	1674	N	1414	-0-	-260 B	-0-	84	1	1330	2	N	-0-					101
02	1428	N	1324	-0-	-104 B	-0-	82	1	1242	2	N	-0-					101

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

09	1050	N	701	-0-	-349 B	-0-	39	1	662	2	N	-0-					53
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	39	1	650	2	N	-0-					53
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	46	1	785	2	N	-0-					53
12	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	44	1	640	2	N	-0-					53
01	682	N	435	-0-	-247 B	-0-	26	1	409	2	N	-0-					53
02	784	N	537	-0-	-247 B	-0-	33	1	504	2	N	-0-					53

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

09	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	74	1	1271	2	N	14					47
							15	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	80	1	1320	2	N	-0-					47
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	72	1	1241	2	N	1					48
							1	9									
12	1395	N	1046	-0-	-349 B	-0-	67	1	969	2	N	9					57
							10	9									
01	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	81	1	1284	2	N	3	41	1			19
							3	9									
02	1232	N	1093	-0-	-139 B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					40
10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					40
11	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					40
12	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	25 7	1 9	428	2	N	6					50
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	N	-0-					50
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	30	1	522	2	N	-0-					50
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 9	497	2	N	3					53
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	33	1	513	2	N	-0-					53
*02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	N	-0-	53	1			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1243	-0-	-137 B	-0-	66 55	1 9	1122	2	N	50					177
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					177
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	77 12	1 9	1315	2	N	11					188
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					188
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	86 35	1 9	1363	2	N	32	185	1			35
*02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	90 6	1 9	1368	2	N	5					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	1470	N	1317	-0-	-153	B	-0-	71 35	1 9	1211	2	N	32					55
10	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					55
11	1320	N	1278	-0-	-42	B	-0-	71	1	1207	2	N	-0-					55
12	1364	N	1261	-0-	-103	B	-0-	80 24	1 9	1157	2	N	22					77
01	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					77
02	1204	N	1195	-0-	-9	B	-0-	74	1	1121	2	N	-0-	77	1			-0-

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

09	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	72 11	1 9	1232	2	N	10					62
10	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1255	2	N	-0-					62
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1242	2	N	-0-					62
12	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	88 6	1 9	1271	2	N	5	67	1			-0-
01	1333	N	1071	-0-	-262	B	-0-	64	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	416	-0-	-816	B	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

09	1110	N	1096	-0-	-14	B	-0-	59 28	1 9	1009	2	N	25					170
10	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					170
11	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	59 3	1 9	1001	2	N	3					173
12	1147	N	1083	-0-	-64	B	-0-	70 4	1 9	1009	2	N	4					177
01	1116	N	1034	-0-	-82	B	-0-	61 10	1 9	963	2	N	9	164	1			22
02	980	N	898	-0-	-82	B	-0-	56	1	842	2	N	-0-					22

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

09	270	N	219	-0-	-51	B	-0-	12	1	207	2	N	-0-					33
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	12	1	196	2	N	-0-					33
11	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	12	1	205	2	N	-0-					33
12	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	13	1	196	2	N	-0-					33
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	13	1	210	2	N	-0-					33
02	196	N	130	-0-	-66	B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1859	-0-	-121 B	-0-	102	1	1738	2	N	17					42
							19	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	108	1	1785	2	N	-0-					42
11	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	100	1	1717	2	N	10					52
							11	9									
12	1922	N	1849	-0-	-73 B	-0-	119	1	1723	2	N	6					58
							7	9									
01	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	111	1	1743	2	N	-0-	45	1			13
02	1708	N	1671	-0-	-37 B	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					13

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	14	1	241	2	N	4					30
							4	9									
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					30
11	270	N	72	-0-	-198 B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					30
12	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-	7	1			23
01	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
*02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23

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

09	2370	N	2001	-0-	-369 B	-0-	108	1	1847	2	N	42					67
							46	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	114	1	1889	2	N	-0-					67
11	1920	N	1778	-0-	-142 B	-0-	97	1	1659	2	N	20					87
							22	9									
12	2077	N	1406	-0-	-671 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					87
01	2015	N	1631	-0-	-384 B	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					87
02	1652	N	1387	-0-	-265 B	-0-	86	1	1301	2	N	-0-	75	1			12

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10116

09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

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

09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	84	1	1433	2	N	35					78
							39	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	89	1	1469	2	N	-0-					78
11	1530	N	1496	-0-	-34 B	-0-	83	1	1413	2	N	-0-					78
12	1612	N	1467	-0-	-145 B	-0-	94	1	1360	2	N	12					90
							13	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					90
02	1400	N	1389	-0-	-11 B	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	117	1	2008	2	N	-0-					62
10	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	126	1	2080	2	N	10					72
							11	9									
11	2130	N	1928	-0-	-202 B	-0-	105	1	1795	2	N	25					97
							28	9									
12	2201	N	1632	-0-	-569 B	-0-	104	1	1503	2	N	23					120
							25	9									
01	2232	N	1728	-0-	-504 B	-0-	100	1	1569	2	N	54					174
							59	9									
02	1792	N	1532	-0-	-260 B	-0-	93	1	1404	2	N	32	140	1			66
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	622	-0-	-668 B	-0-	34	1	588	2	N	-0-					28
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	32	1	536	2	N	5					33
							6	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					33
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	80	1	1166	2	N	52					85
							57	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	68	1	1070	2	N	-0-	10	1			75
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	53	1	810	2	N	-0-					75

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
09	2100	N	1869	-0-	-231 B	-0-	103	1	1766	2	N	-0-					75
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	103	1	1697	2	N	-0-					75
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	92	1	1577	2	N	2					77
							2	9									
12	1922	N	1466	-0-	-456 B	-0-	94	1	1366	2	N	5					82
							6	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	126	1	1990	2	N	-0-					82
*02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1477	2	N	1	54	1			29
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	50	1	857	2	N	19					197
							21	9									
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	50	1	834	2	N	-0-					197
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	53	1	905	2	N	10					207
							11	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	69	1	998	2	N	8					215
							9	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					215
*02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	62	1	940	2	N	19	181	1			53
							21	9									

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	819	-0-	-1191 B	-0-	45	1	774	2	N	-0-					35
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	N	-0-					35
11	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	78	1	1331	2	N	25					60
							28	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	90	1	1298	2	N	8	59	1			9
							9	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	89	1	1402	2	N	-0-					9
*02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	103	1	1765	2	N	-0-					185
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	101	1	1678	2	N	10					195
							11	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	94	1	1616	2	N	9					204
							10	9									
12	1922	N	1683	-0-	-239 B	-0-	109	1	1574	2	N	-0-	176	1			28
01	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	96	1	1508	2	N	37					65
							41	9									
02	1596	N	1550	-0-	-46 B	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					65

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1152	-0-	-228 B	-0-	64	1	1088	2	N	-0-					43
10	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	68	1	1126	2	N	-0-					43
11	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	64	1	1093	2	N	47					90
							52	9									
12	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	71	1	1032	2	N	-0-					90
01	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	69	1	1086	2	N	-0-	47	1			43
02	1120	N	1015	-0-	-105 B	-0-	63	1	952	2	N	-0-	43	1			-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	47	1	799	2	N	-0-					20
10	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	55	1	915	2	N	-0-					20
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	40					60
							44	9									
12	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	40	1	585	2	N	10					70
							11	9									
01	961	N	805	-0-	-156 B	-0-	48	1	757	2	N	-0-					70
02	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	45	1	688	2	N	4	27	1			47
							4	9									

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	65	1	1116	2	N	37					72
							41	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					72
11	1170	N	1156	-0-	-14 B	-0-	64	1	1092	2	N	-0-					72
12	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	77	1	1121	2	N	6					78
							7	9									
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					78
02	1092	N	1055	-0-	-37 B	-0-	65	1	990	2	N	-0-	78	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	497	-0-	-313 B	-0-	27	1	470	2	N	-0-					163
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	37	1	619	2	N	-0-					163
11	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	30	1	520	2	N	15					178
							17	9									
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	39	1	565	2	N	-0-					178
01	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					178
02	532	N	238	-0-	-294 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					178

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1023	2	N	7					47
								8	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1134	2	N	-0-					47
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1105	2	N	5					52
								6	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1075	2	N	10	57	1			5
								11	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	B	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					5
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1058	2	N	2					7
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1450	-0-	-20	B	-0-	80	1	1362	2	N	7					67
								8	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1282	2	N	-0-					67
11	1500	N	1469	-0-	-31	B	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					67
12	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1640	2	N	15					82
								17	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					82
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1467	2	N	-0-					82

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1080	N	1040	-0-	-40	B	-0-	1040	2			N	-0-					247
10	1116	N	1066	-0-	-50	B	-0-	1066	2			N	-0-					247
11	1050	N	1035	-0-	-15	B	-0-	1035	2			N	-0-					247
12	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	2			N	-0-					247
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					247
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					247

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1968	3	29	9	N	26					174
10	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2170	3	36	9	N	33	159	1	5	8	43
11	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2041	3	28	9	N	25					68
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2015	3	28	9	N	25					93
01	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1946	3	29	9	N	26					119
*02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1768	3	31	9	N	28					147

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
09	4350	X	4344	-0-	-6 B	-0-	4341	3	3	9	Y	3					3
10	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	4818	3			Y	-0-					3
11	4350	X	3887	-0-	-463 B	-0-	3887	3			Y	-0-	1	1			2
12	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	4926	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7 B	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-

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
09	4080	X	3705	-0-	-375 B	-0-	3661	3	44	9	Y	40	102	1			38
10	4216	X	3726	-0-	-490 B	-0-	3675	3	51	9	Y	46					84
11	4050	X	3256	-0-	-794 B	-0-	3208	3	48	9	Y	44	38	1			90
12	3968	X	3581	-0-	-387 B	-0-	3508	3	73	9	Y	66	89	1			67
01	3968	X	3461	-0-	-507 B	-0-	3403	3	58	9	Y	53	85	1			35
02	3472	X	3173	-0-	-299 B	-0-	3125	3	48	9	Y	44					79

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
09	4770	X	4616	-0-	-154 B	-0-	4549	3	67	9	N	61					266
10	4929	X	4670	-0-	-259 B	-0-	4603	3	67	9	N	61	181	1	4	8	142
11	4770	X	4302	-0-	-468 B	-0-	4234	3	68	9	N	62					204
12	4650	X	4258	-0-	-392 B	-0-	4202	3	56	9	N	51	180	1			75
01	4774	X	4330	-0-	-444 B	-0-	4260	3	70	9	N	64					139
02	4312	X	3928	-0-	-384 B	-0-	3873	3	55	9	N	50					189

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
09	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2552	3	25	9	Y	23	48	1			21
10	2821	N	2621	-0-	-200 B	-0-	2591	3	30	9	Y	27					48
11	2580	N	2290	-0-	-290 B	-0-	2253	3	37	9	Y	34	22	1			60
12	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2721	3	55	9	Y	50	59	1			51
01	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2663	3	48	9	Y	44	66	1			29
*02	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2396	3	35	9	Y	32					61

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
09	4950	X	4221	-0-	-729 B	-0-	4209	3	12	9	Y	11	27	1			10
10	5084	X	4323	-0-	-761 B	-0-	4308	3	15	9	Y	14					24
11	4380	X	4095	-0-	-285 B	-0-	4076	3	19	9	Y	17	11	1			30
12	4464	X	4115	-0-	-349 B	-0-	4086	3	29	9	Y	26	30	1			26
01	4402	X	4101	-0-	-301 B	-0-	4078	3	23	9	Y	21	33	1			14
02	3920	X	3672	-0-	-248 B	-0-	3654	3	18	9	Y	16					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	533	1	1901	2	N	10					139
							11	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	462	1	1696	2	N	25					164
							28	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	509	1	1616	2	N	-0-					164
*12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	209	1	2081	3	N	10					174
							11	9									
*01	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
							7	9									
02	1820	N	1594	-0-	-226 B	-0-	123	1	1469	3	N	2					182
							2	9									

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
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	230	1	1053	2	Y	13	30	1			138
							14	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1365	2	12	9	Y	11					149
*11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1523	2	10	9	Y	9	158	1			-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	58	1	1864	3	Y	92	40	1			52
							101	9									
*01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47	1	1513	3	Y	14	35	1			31
							15	9									
*02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44	1	1406	3	Y	17					48
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	15	1	75	2	Y	1	2	1			41
							1	9									
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					41
*11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-	41	1			-0-
*12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
*01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	Y	1	1	1			79
							1	9									
10	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			Y	-0-					79
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	70	1			9
*12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-	8	7			1
*01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					1
*02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	544	1	813	2	N	10					93
							11	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	580	1	791	2	N	-0-	13	1			80
11	1800	N	913	-0-	-887 B	-0-	467	1	431	2	N	14					94
							15	9									
*12	1426	N	304	-0-	-1122 B	-0-	25	1	261	3	N	16					110
							18	9									
*01	1364	N	412	-0-	-952 B	-0-	33	1	366	3	N	12					122
							13	9									
*02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	911	3	N	22					144
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	247	1	1128	2	Y	14	32	1			137
							15	9									
10	1829	N	1337	-0-	-492 B	-0-	1325	2	12	9	Y	11					148
*11	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	1580	2	11	9	Y	10	158	1			-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	52	1	1685	3	Y	77	36	1			41
							85	9									
*01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44	1	1409	3	Y	12	32	1			21
							13	9									
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33	1	1062	3	Y	13					34
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	1266	1	1893	2	N	-0-					10
10	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1567	2	N	-0-					10
*11	2743	X	2743	-0-	-0- B	-0-	1427	1	1316	2	N	-0-	10	1			-0-
*12	2294	X	1643	-0-	-651 B	-0-	141	1	1502	3	N	-0-					-0-
*01	2294	X	2161	-0-	-133 B	-0-	177	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1599	-0-	-473 B	-0-	122	1	1477	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	1183	1	1769	2	N	-0-					10
10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	962	1	1314	2	N	-0-					10
*11	2580	X	2148	-0-	-432 B	-0-	1117	1	1031	2	N	-0-	10	1			-0-
*12	2666	X	2267	-0-	-399 B	-0-	195	1	2072	3	N	-0-					-0-
*01	2666	X	1367	-0-	-1299 B	-0-	112	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1392	-0-	-1016 B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	613	1	918	2	N	-0-					180
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	556	1	760	2	N	-0-					180
11	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1221	2	N	-0-	132	1			48
*12	1581	N	1173	-0-	-408 B	-0-	101	1	1068	3	N	4					52
							4	9									
*01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	108	1	1211	3	N	1					53
							1	9									
02	2240	N	1147	-0-	-1093 B	-0-	88	1	1056	3	N	3					56
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					17
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	314	2	3	9	Y	3					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*01	310	N	102	-0-	-208 B	-0-	3	1	99	3	Y	-0-	2	1			2
*02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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
09	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					117
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-	27	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

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

09	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	967	1	1447	2	N	-0-					10
10	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	1425	2	N	-0-					10
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	1174	1	1084	2	N	-0-	10	1			-0-
*12	2480	N	1578	-0-	-902	B	-0-	136	1	1442	3	N	-0-					-0-
*01	2480	N	1635	-0-	-845	B	-0-	134	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1392	-0-	-708	B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-

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

09	660	N	615	-0-	-45	B	-0-	109	1	499	2	Y	6	14	1			107
								7	9									
10	434	N	264	-0-	-170	B	-0-	262	2	2	9	Y	2					109
*11	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	895	2	6	9	Y	5	114	1			-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1111	3	Y	74	24	1			50
								81	9									
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1317	3	Y	12	30	1			32
								13	9									
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1658	3	Y	20					52
								22	9									

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

09	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1297	2	Y	16	36	1			103
								18	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	14	9	Y	13					116
*11	1350	N	1309	-0-	-41	B	-0-	1300	2	9	9	Y	8	124	1			-0-
*12	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	34	1	1108	3	Y	87	24	1			63
								96	9									
*01	1395	N	1295	-0-	-100	B	-0-	39	1	1244	3	Y	11	28	1			46
								12	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67	B	-0-	35	1	1115	3	Y	14					60
								15	9									

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

09	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	210	1	962	2	Y	12	27	1			138
								13	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1021	2	10	9	Y	9					147
*11	1050	N	894	-0-	-156	B	-0-	888	2	6	9	Y	5	152	1			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1078	3	Y	55	23	1			32
								61	9									
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1090	3	Y	10	25	1			17
								11	9									
02	840	N	717	-0-	-123	B	-0-	21	1	687	3	Y	8					25
								9	9									

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
09	600	N	378	-0-	-222 B	-0-	374	2	4	9	N	4					161
10	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	421	2	2	9	N	2	11	1			152
11	1200	N	493	-0-	-707 B	-0-	490	2	3	9	N	3					155
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	448	2	4	9	N	4					159
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	475	2	2	9	N	2					161
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	433	2	1	9	N	1					162

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
09	1380	N	1129	-0-	-251 B	-0-	1123	2	6	9	N	5					163
10	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1262	2	9	9	N	8	96	1			75
11	2400	X	1150	-0-	-1250 B	-0-	1142	2	8	9	N	7					82
12	2480	X	1055	-0-	-1425 B	-0-	1044	2	11	9	N	10					92
01	2480	X	1119	-0-	-1361 B	-0-	1110	2	9	9	N	8					100
02	1148	X	1019	-0-	-129 B	-0-	1012	2	7	9	N	6					106

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2161	N	1022	-0-	-1139 B	-0-	169	1	825	2	Y	25	25	1			60
							28	9									
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			Y	-0-					60
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	674	2	29	9	Y	26	26	1			60
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	745	2	6	9	Y	5	5	1			60
*01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	43	1	830	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	204	1	996	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	240	-0-	-810 B	-0-	211	2	29	9	N	26	26	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 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
09	1291	N	637	-0-	-654 B	-0-	318	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	X	340	-0-	-634 B	-0-	136	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	193	X	193	-0-	-0- B	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	61	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	47	1	105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	433	1	467	2	N	-0-					10
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	124	1	406	2	N	-0-					10
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	60	60	1			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	1			Y	-0-					30
*01	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1293	-0-	-657 B	-0-	229	1	1064	2	Y	-0-					25
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	76	1	1077	2	Y	-0-					25
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					25
12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	238	1	510	2	Y	5	5	1			25
							6	9									
*01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	119	1	612	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	68	1	332	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	570	N	277	-0-	-293 B	-0-	248	2	29	9	N	26	26	1			-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-
*01	50	X	-0-	-0-	-50 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	144	1	156	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	24	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	101	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	330	-0-	-300 B	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	92	1	71	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	95	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	N	965	-0-	-845 B	-0-	262	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
09	T. A.		3000	-0-	3000 B	3000	816	1	2184	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3014	-0-	3014 B	6014	3014	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1451	-0-	1451 B	7465	1451	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1093	-0-	1093 B	8558	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*01	9756	X	1198	-0-	-8558 B	-0-	47	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	351	-0-	-621 B	-0-	62	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	22	1	322	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	600	N	534	-0-	-66 B	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	187	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	303	-0-	-124 B	-0-	146	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	48	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	58	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4795	X	482	-0-	-4313 B	-0-	77	1	377	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	462	X	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	495	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		789	-0-	789 B	3858	380	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		500	-0-	500 B	4358	119	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1092	-0-	1092 B	5450	320	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1288	-0-	1288 B	6738	191	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*01	7363	X	625	-0-	-6738 B	-0-	156	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	910	-0-	-950 B	-0-	910	2			Y	-0-					90
07	1922	X	910	-0-	-1012 B	-0-	910	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		383	-0-	383 B	383	158	1	225	2	Y	-0-					90
*09	863	N	480	-0-	-383 B	-0-	231	1	249	2	Y	-0-					90
*10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	72	1	228	2	Y	-0-					90
*11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	232	1	559	2	Y	-0-					90
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	138	1	795	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
*01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	227	1	678	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4404	X	547	-0-	-3857 B	-0-	88	1	431	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	410	X	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	460	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4372	X	2072	-0-	-2300 B	-0-	563	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1154	-0-	-396 B	-0-	43	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1265	-0-	-285 B	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	599	1	257	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	451	1	309	2	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	430	1	90	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	506	1	200	2	N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	200	-0-	-150 B	-0-	96	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	29	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	956	N	370	-0-	-586 B	-0-	66	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	133	1	286	2	Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	67	1	343	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10 B	10	10	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2088	N	1385	-0-	-703 B	-0-	245	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	204	-0-	-486 B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	36	1	184	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	28	1	110	2	N	-0-					10
10	1147	X	122	-0-	-1025 B	-0-	2	1	120	2	N	-0-					10
11	1110	X	158	-0-	-952 B	-0-	34	1	124	2	N	-0-					10
12	1147	X	29	-0-	-1118 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					10
01	155	X	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					10
02	140	X	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	627	-0-	-475 B	-0-	111	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	40	1	575	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	172	1	367	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	105	1	45	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	80	1	54	2	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	113	1	24	2	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	133	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	193	1	197	2	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					50
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	7	1	230	2	N	-0-					50
11	840	N	173	-0-	-667	B	-0-	29	1	144	2	N	-0-					50
12	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					50
*01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					50
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	B	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	61	1	48	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	64	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

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
09	920	N	223	-0-	-697	B	-0-	111	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	B	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	83	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	48	1	38	2	N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	50	1	75	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	336	-0-	-16	B	-0-	135	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	35	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	27	1	61	2	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	182	1	78	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	136	1	94	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	191	1	40	2	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	225	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	329	1	332	2	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1340	N	670	-0-	-670 B	-0-	182	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	17	1	451	2	Y	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	1			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	731	1	788	2	N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	421	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1536	-0-	-54 B	-0-	451	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	269	1	1544	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	441	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	510	-0-	-510 B	-0-	139	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	19	1	506	2	Y	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	24	1	101	2	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	278	1	632	2	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	404	1	394	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	252	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	3182	-0-	-4078 B	-0-	865	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	1089	X	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1309	-0-	-241 B	-0-	48	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1434	-0-	-116 B	-0-	56	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7911	X	3883	-0-	-4028	B	-0-	655	1	3200	2	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
10	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3716	-0-	-34	B	-0-	3687	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*01	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4398	X	1815	-0-	-2583	B	-0-	322	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	B	-0-	702	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*01	2206	X	2206	-0-	-0-	B	-0-	351	1	1805	2	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	78	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	34	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1568	-0-	-202	B	-0-	1533	2	35	9	N	32	1	8			220
10	1767	N	1676	-0-	-91	B	-0-	1584	2	92	9	N	84	184	1			120
11	1590	N	1411	-0-	-179	B	-0-	1405	2	6	9	N	5					125
12	1612	N	1405	-0-	-207	B	-0-	1404	2	1	9	N	1	41	1			85
01	1674	N	1399	-0-	-275	B	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			85
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-					85

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1963	-0-	-257	B	-0-	1950	2	13	9	Y	12					117
10	2170	X	1946	-0-	-224	B	-0-	1943	2	3	9	Y	3					120
11	2190	X	1160	-0-	-1030	B	-0-	1160	2			Y	-0-					120
12	2263	X	1960	-0-	-303	B	-0-	1960	2			Y	-0-					120
01	2263	X	1656	-0-	-607	B	-0-	1656	2			Y	-0-					120
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			120

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	225	-0-	-315	B	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					15
10	434	X	311	-0-	-123	B	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					15
11	420	X	268	-0-	-152	B	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					15
12	434	X	100	-0-	-334	B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					15
01	310	X	237	-0-	-73	B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					15
*02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					15

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1752	-0-	-18	B	-0-	86	1	1666	2	N	-0-					17
10	2015	N	1869	-0-	-146	B	-0-	108	1	1761	2	N	-0-					17
11	1770	N	1654	-0-	-116	B	-0-	99	1	1555	2	N	-0-					17
12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1769	2	N	-0-					17
01	1860	N	1383	-0-	-477	B	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					17
02	1540	N	1224	-0-	-316	B	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	52	1			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	72	1	1397	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1674	N	1531	-0-	-143 B	-0-	88	1	1440	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	89	1	1405	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	92	1	1396	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88	1	1362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83 B	83	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	83					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	83					Y	-0-					-0-
01	83	X	-0-	-0-	-83 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	57	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128 B	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	1331	X	1331	-0-	-0- B	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	240	-0-	-0- B	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	264	-0-	-1100 B	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	6	-0-	-1358 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	16	-0-	-208 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61 B	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

09	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

09	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					13
10	155	X	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			Y	-0-					13
11	90	X	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			Y	-0-					13
12	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					13
01	93	X	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	T. A.		207	-0-	207 B	207	207	2			Y	-0-					13

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

09	210	X	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	30	-0-	-90 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

09	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					5
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					5
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					5
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					5
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					5
*02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

09	2490	X	1697	-0-	-793 B	-0-	84	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0- B	-0-	163	1	2671	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2103	-0-	-387 B	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	151	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2452	-0-	-369 B	-0-	149	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	23	1	436	2	Y	36	52	1			18
								40	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	23	1	378	2	Y	48	50	1			16
								53	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	41	1	641	2	Y	47	47	1			16
								52	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	39	1	595	2	Y	88	58	1			46
								97	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	45	1	692	2	Y	69	80	1			35
								76	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	33	1	597	2	Y	92	89	1			38
								101	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

09	4020	X	3635	-0-	-385	B	-0-	179	1	3456	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	B	-0-	198	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3115	-0-	-725	B	-0-	186	1	2929	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2897	-0-	-947	B	-0-	180	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3022	-0-	-729	B	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2565	-0-	-207	B	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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.		2134	-0-	2134	B	2134	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

09	8048	X	8048	-0-	-0-	B	-0-	395	1	7622	2	Y	28	38	1			14
								31	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	B	-0-	256	1	4185	2	Y	31	35	1			10
								34	9									
11	2520	X	2135	-0-	-385	B	-0-	126	1	1984	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
12	2604	X	969	-0-	-1635	B	-0-	58	1	883	2	Y	25	20	1			13
								28	9									
01	2604	X	1123	-0-	-1481	B	-0-	66	1	1028	2	Y	26	26	1			13
								29	9									
02	3192	X	145	-0-	-3047	B	-0-	7	1	125	2	Y	12	20	1			5
								13	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

09	T. A.		4151	-0-	4151	B	4224	204	1	3934	2	Y	12	6	1			6
								13	9									
10	T. A.		2082	-0-	2082	B	6306	119	1	1949	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
11	7141	X	835	-0-	-6306	B	-0-	49	1	776	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3101	X	3101	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2924	2	Y	12	7	1			5
								13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4456	X	4456	-0-	-0- B	-0-		219	1 7 9	4230	2	Y	6	8	1			3
10	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-		254	1 7 9	4151	2	Y	6	7	1			2
11	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-		274	1 4 9	4313	2	Y	4	5	1			1
12	3906	X	3323	-0-	-583 B	-0-		206	1 7 9	3110	2	Y	6	4	1			3
01	6747	X	6747	-0-	-0- B	-0-		409	1 7 9	6331	2	Y	6	6	1			3
*02	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-		452	1 7 9	8067	2	Y	6	6	1			3

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
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-

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

09	1170	N	696	-0-	-474 B	-0-		34	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	672	-0-	-506 B	-0-		39	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102 B	-0-		39	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62 B	-0-		40	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66 B	-0-		37	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58 B	-0-		30	1	528	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	55	-0-	55	B	55	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	55					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	55					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

09	3461	X	3461	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2737	2	Y	38	47	1			19
								42	9									
10	2213	X	2213	-0-	-0-	B	-0-	645	1	1520	2	Y	44	48	1			15
								48	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	B	-0-	695	1	2447	2	Y	31	35	1			11
								34	9									
12	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	648	1	1434	2	Y	37	28	1			20
								41	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2015	2	Y	33	36	1			17
								36	9									
02	2548	X	1547	-0-	-1001	B	-0-	526	1	984	2	Y	34	37	1			14
								37	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

09	2880	X	2229	-0-	-651	B	-0-	217	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2061	-0-	-915	B	-0-	233	1	1828	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2151	-0-	-579	B	-0-	254	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1810	-0-	-732	B	-0-	194	1	1616	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2183	-0-	-266	B	-0-	252	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1662	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

09	3480	X	3479	-0-	-1	B	-0-	171	1	3308	2	Y	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3391	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3359	-0-	-121	B	-0-	200	1	3159	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2971	-0-	-625	B	-0-	184	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2753	-0-	-843	B	-0-	167	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3199	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

09	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					34
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					34
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					34
12	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	34	1			3
*02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		1815	-0-	1815	B	1815	176	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	B	1843	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	1843	X	-0-	-0-	-1843	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1018	X	1018	-0-	-0-	B	-0-	109	1	909	2	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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

09	2040	N	2026	-0-	-14	B	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					41
10	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1961	2	Y	46	70	1			17
								51	9									
11	2040	N	1886	-0-	-154	B	-0-	113	1	1773	2	Y	-0-					17
12	2108	N	1905	-0-	-203	B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-					17
01	2139	N	1911	-0-	-228	B	-0-	116	1	1795	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1721	-0-	-43	B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					17

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

09	T. A.		130	-0-	130	B	241	6	1	116	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
10	T. A.		85	-0-	85	B	326	4	1	72	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
11	433	X	107	-0-	-326	B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

09	2400	X	2323	-0-	-77	B	-0-	397	1	1926	2	N	-0-					60
10	2418	X	2340	-0-	-78	B	-0-	559	1	1781	2	N	-0-					60
11	2400	X	2207	-0-	-193	B	-0-	510	1	1697	2	N	-0-					60
12	2387	N	2249	-0-	-138	B	-0-	406	1	1812	2	N	28					88
								31	9									
01	2325	N	2274	-0-	-51	B	-0-	491	1	1744	2	N	35					123
								39	9									
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	463	1	1615	2	N	20	73	1			70
								22	9									

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

09	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20	B	-0-	106	1	1734	2	Y	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165	B	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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.		2347	-0-	2347	B	2347	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6302	-0-	6302	B	6302	375	1	5914	2	Y	12	8	1			4
								13	9									
12	T. A.		4891	-0-	4891	B	11193	301	1	4544	2	Y	42	24	1			22
								46	9									
01	T. A.		4508	-0-	4508	B	15701	271	1	4202	2	Y	32	38	1			16
								35	9									
*02	18830	X	3129	-0-	-15701	B	-0-	164	1	2922	2	Y	39	39	1			16
								43	9									

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
09	2070	N	1988	-0-	-82	B	-0-	204	1	1784	2	Y	-0-					2
10	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2244	2	Y	-0-					2
11	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1987	2	Y	-0-					2
12	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2056	2	Y	-0-					2
01	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2014	2	Y	-0-					2
02	2268	X	1916	-0-	-352	B	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2746	-0-	2746	B	8224	135	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1777	-0-	1777	B	10001	99	1	1627	2	Y	46	29	1			17
								51	9									
11	11097	X	1096	-0-	-10001	B	-0-	65	1	1031	2	Y	-0-					17
12	1581	X	1008	-0-	-573	B	-0-	63	1	945	2	Y	-0-					17
01	1581	X	916	-0-	-665	B	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					17
02	1372	X	798	-0-	-574	B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					17

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
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	27	-0-	-655	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	138	-0-	-222	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3051	-0-	3051	B	3051	326	1	2722	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
01	T. A.		1783	-0-	1783	B	4834	206	1	1574	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	T. A.		1585	-0-	1585	B	6419	178	1	1401	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

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

09	4507	X	4507	-0-	-0-	B	-0-	222	1	4273	2	Y	11	15	1			6
								12	9									
10	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	268	1	4385	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
11	4275	X	4275	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4010	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
12	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3421	2	Y	14	10	1			7
								15	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3979	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
02	3948	X	3666	-0-	-282	B	-0-	194	1	3458	2	Y	13	13	1			5
								14	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

09	570	N	531	-0-	-39	B	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	B	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	B	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2240	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
01	697	X	697	-0-	-0-	B	-0-	172	1	525	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

09	1230	N	1086	-0-	-144	B	-0-	112	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	605	-0-	-573	B	-0-	64	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	515	-0-	-655	B	-0-	55	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	533	-0-	-583	B	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	B	-0-	58	1	484	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	805	-0-	-3395 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					25
10	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	233	1	3804	2	Y	91	83	1			33
							100	9									
11	3630	X	2142	-0-	-1488 B	-0-	128	1	2014	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2368	-0-	-205 B	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					33
01	4123	X	765	-0-	-3358 B	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					33
*02	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					33

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
09	T. A.		6400	-0-	6400 B	6400	612	1	5788	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2806	-0-	2806 B	9206	374	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	11307	X	2101	-0-	-9206 B	-0-	293	1	1808	2	Y	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	263	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1740	-0-	-182 B	-0-	259	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1500	-0-	-236 B	-0-	236	1	1251	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	759	-0-	-171 B	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19 B	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	19					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	19					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	419	1	3660	2	Y	-0-					3
10	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-	484	1	4069	2	Y	-0-					3
11	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	441	1	3707	2	Y	-0-					3
12	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	489	1	3817	2	Y	-0-					3
01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					3
02	4116	X	3752	-0-	-364 B	-0-	387	1	3365	2	Y	-0-					3

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	81	1	766	2	Y	3					8
							3	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	139	1	902	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	130	1	804	2	Y	4					5
							4	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	198	1	1132	2	Y	-0-					5
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	143	1	819	2	Y	5					10
							6	9									
*02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	115	1	610	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	147	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

09	T. A.		4014	-0-	4014	B	7388	534	1	3480	2	Y	-0-					53
10	T. A.		2960	-0-	2960	B	10348	417	1	2543	2	Y	-0-					53
11	13306	X	2958	-0-	-10348	B	-0-	425	1	2456	2	Y	70					123
								77	9									
12	2914	X	2798	-0-	-116	B	-0-	516	1	2282	2	Y	-0-					123
01	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-					123
*02	4342	X	4342	-0-	-0-	B	-0-	501	1	3841	2	Y	-0-					123

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

09	T. A.		5999	-0-	5999	B	15140	296	1	5703	2	Y	-0-					128
10	T. A.		6535	-0-	6535	B	21675	375	1	6136	2	Y	22	78	1			72
								24	9									
11	27216	X	5541	-0-	-21675	B	-0-	335	1	5206	2	Y	-0-					72
12	6324	X	5536	-0-	-788	B	-0-	341	1	5151	2	Y	40					112
								44	9									
01	6324	X	5216	-0-	-1108	B	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					112
02	4648	X	4307	-0-	-341	B	-0-	229	1	4078	2	Y	-0-	72	1			33

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

09	2010	N	1904	-0-	-106	B	-0-	94	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1716	-0-	-144	B	-0-	99	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1580	-0-	-70	B	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1846	-0-	-107	B	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1528	-0-	-177	B	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

09	T. A.		4426	-0-	4426	B	4426	218	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3577	-0-	3577	B	8003	206	1	3371	2	Y	-0-					-0-
11	10896	X	2893	-0-	-8003	B	-0-	173	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2269	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
01	3038	X	2245	-0-	-793	B	-0-	136	1	2102	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	2744	X	2056	-0-	-688	B	-0-	109	1	1939	2	Y	7	7	1			3
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	X	2534	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2205	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2022	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2277	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2169	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1991	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

09	4020	X	3305	-0-	-715	B	-0-	162	1	3122	2	Y	19	25	1			9
								21	9									
10	4030	X	3448	-0-	-582	B	-0-	197	1	3227	2	Y	22	24	1			7
								24	9									
11	3900	X	3183	-0-	-717	B	-0-	189	1	2977	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
12	4030	X	3156	-0-	-874	B	-0-	194	1	2937	2	Y	23	16	1			12
								25	9									
01	3875	X	3203	-0-	-672	B	-0-	193	1	2992	2	Y	16	20	1			8
								18	9									
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3020	2	Y	21	21	1			9
								23	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	263	1	2483	2	Y	31					77
							34	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	393	1	2554	2	Y	28	102	1			3
							31	9									
11	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	407	1	2510	2	Y	32					35
							35	9									
12	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	424	1	2428	2	Y	-0-					35
01	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	446	1	2550	2	Y	25					60
							28	9									
*02	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	441	1	2332	2	Y	44	101	1			3
							48	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	280	1	4575	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	5568	X	5568	-0-	-0- B	-0-	332	1	5233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	215	1	3243	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	148	1	2300	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	4956	X	1207	-0-	-3749 B	-0-	64	1	1135	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-					123
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	101	1	1645	2	Y	30	75	1			78
							33	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					78
12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1438	2	Y	54					132
							59	9									
01	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					132
*02	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	242	1	4311	2	Y	1	84	1			39
							1	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4214	-0-	-1606 B	-0-	1018	1	3150	2	Y	42	118	1			3
							46	9									
10	6014	X	5926	-0-	-88 B	-0-	1616	1	4274	2	Y	33					36
							36	9									
11	5820	X	5626	-0-	-194 B	-0-	2091	1	3485	2	Y	45					81
							50	9									
12	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	2245	1	3869	2	Y	-0-					81
01	5921	X	5687	-0-	-234 B	-0-	2276	1	3270	2	Y	128	182	1			27
							141	9									
*02	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	2072	1	2744	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2501	-0-	2501 B	2501	2501	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

09	3990	X	3795	-0-	-195 B	-0-	390	1	3405	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3988	-0-	-135 B	-0-	424	1	3564	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3766	-0-	-164 B	-0-	400	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4011	-0-	-19 B	-0-	456	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3899	-0-	-131 B	-0-	417	1	3482	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3453	-0-	-47 B	-0-	357	1	3096	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

09	T. A.		1068	-0-	1068 B	4010	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		44	-0-	44 B	4054	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	4054	X	-0-	-0-	-4054 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3130	-0-	3130 B	3130	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

09	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	121	1	2330	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	133	1	2170	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
11	2190	N	1932	-0-	-258 B	-0-	115	1	1811	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	143	1	2163	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	189	1	2929	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*02	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	175	1	3126	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

09	3030	X	1494	-0-	-1536 B	-0-	1494	2			Y	-0-					27
10	3131	X	1462	-0-	-1669 B	-0-	1462	2			Y	-0-					27
11	2700	X	1369	-0-	-1331 B	-0-	1369	2			Y	-0-					27
12	1829	X	1360	-0-	-469 B	-0-	1360	2			Y	-0-					27
01	1612	X	1332	-0-	-280 B	-0-	1332	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152 B	-0-	1136	2			Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	4320	X	4043	-0-	-277 B	-0-	237	1	3788	2	Y	16					34
							18	9									
10	4464	X	3742	-0-	-722 B	-0-	129	1	3598	2	Y	14	46	1			2
							15	9									
11	4320	X	3328	-0-	-992 B	-0-	3328	2			Y	-0-					2
12	4371	X	3462	-0-	-909 B	-0-	3462	2			Y	-0-					2
01	4185	X	3427	-0-	-758 B	-0-	3427	2			Y	-0-					2
02	3780	X	3178	-0-	-602 B	-0-	3178	2			Y	-0-					2

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
09	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	157	1	3030	2	Y	24	32	1			12
							26	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	188	1	3078	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	198	1	3126	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
12	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	222	1	3357	2	Y	28	20	1			15
							31	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	206	1	3197	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
02	3108	X	2701	-0-	-407 B	-0-	142	1	2529	2	Y	27	27	1			11
							30	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
09	T. A.		4388	-0-	4388 B	4388	216	1	4172	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1637	-0-	1637 B	6025	94	1	1543	2	Y	-0-					-0-
11	6934	X	909	-0-	-6025 B	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

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

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
09	T. A.		6862	-0-	6862 B	6862	667	1	6195	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2786	-0-	2786 B	9648	315	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11	11208	X	1560	-0-	-9648 B	-0-	184	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456 B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	292	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	307	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	287	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2613	-0-	-332 B	-0-	297	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2468	-0-	-477 B	-0-	264	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2095	-0-	-565 B	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4244	-0-	-106 B	-0-	209	1	4035	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4228	-0-	-267 B	-0-	244	1	3984	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3672	-0-	-678 B	-0-	219	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3638	-0-	-857 B	-0-	226	1	3412	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4047	-0-	-448 B	-0-	245	1	3802	2	Y	-0-					-0-
*02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	195	1	3486	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2368	-0-	-302 B	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2241	-0-	-301 B	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2584	-0-	-175 B	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

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
09	5400	X	4962	-0-	-438 B	-0-	510	1	4452	2	Y	-0-					3
10	5580	X	4817	-0-	-763 B	-0-	512	1	4305	2	Y	-0-					3
11	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	588	1	4944	2	Y	-0-					3
12	5580	X	3993	-0-	-1587 B	-0-	454	1	3539	2	Y	-0-					3
01	5580	X	3692	-0-	-1888 B	-0-	395	1	3297	2	Y	-0-					3
*02	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	550	1	4781	2	Y	-0-					3

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
09	T. A.		5381	-0-	5381 B	10587	5325	2	56	9	Y	51					68
10	T. A.		6697	-0-	6697 B	17284	6697	2			Y	-0-					68
11	23264	X	5980	-0-	-17284 B	-0-	5980	2			Y	-0-					68
12	5549	X	2805	-0-	-2744 B	-0-	2805	2			Y	-0-					68
01	6603	X	6311	-0-	-292 B	-0-	6263	2	48	9	Y	44					112
02	6048	X	5000	-0-	-1048 B	-0-	5000	2			Y	-0-					112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		1168	-0-	1168 B	6020	155	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1930	-0-	1930 B	7950	272	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	9617	X	1667	-0-	-7950 B	-0-	246	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	638	-0-	-1284 B	-0-	118	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

09	1530	N	1317	-0-	-213 B	-0-	124	1	1176	2	Y	15					39
							17	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150 B	-0-	193	1	1254	2	Y	14	52	1			1
							15	9									
11	1560	N	1551	-0-	-9 B	-0-	214	1	1319	2	Y	16					17
							18	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	210	1	1200	2	Y	-0-					17
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	226	1	1292	2	Y	13					30
							14	9									
02	1456	N	1380	-0-	-76 B	-0-	216	1	1141	2	Y	21	50	1			1
							23	9									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

09	T. A.		2241	-0-	2241 B	4997	464	1	1689	2	Y	80	112	1			6
							88	9									
10	T. A.		1831	-0-	1831 B	6828	394	1	1437	2	Y	-0-					6
11	8783	X	1955	-0-	-6828 B	-0-	432	1	1462	2	Y	55					61
							61	9									
12	1891	N	1269	-0-	-622 B	-0-	198	1	1006	2	Y	59	113	1			7
							65	9									
01	1829	N	205	-0-	-1624 B	-0-	51	1	154	2	Y	-0-					7
02	1708	N	-0-	-0-	-1708 B	-0-					Y	-0-					7

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

09	4020	X	3081	-0-	-939 B	-0-	317	1	2764	2	Y	-0-					2
10	3410	X	1882	-0-	-1528 B	-0-	200	1	1682	2	Y	-0-					2
11	3300	X	2317	-0-	-983 B	-0-	246	1	2071	2	Y	-0-					2
12	3410	X	1816	-0-	-1594 B	-0-	206	1	1610	2	Y	-0-					2
01	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	408	1	3409	2	Y	-0-					2
02	2884	X	2672	-0-	-212 B	-0-	276	1	2396	2	Y	-0-					2

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

09	2280	X	2048	-0-	-232 B	-0-	101	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2219	-0-	-137 B	-0-	128	1	2091	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1699	-0-	-581 B	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1765	-0-	-374 B	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	153	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	115	1	2048	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	4140	X	2654	-0-	-1486 B	-0-	349	1	2226	2	Y	72	158	1			41
							79	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0- B	-0-	898	1	3783	2	Y	-0-					41
11	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	786	1	3471	2	Y	69					110
							76	9									
12	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	996	1	3402	2	Y	61	156	1			15
							67	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	754	1	3636	2	Y	36					51
							40	9									
*02	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	683	1	3493	2	Y	24					75
							26	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	108	1	1759	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	123	1	1931	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	125	1	1882	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	131	1	2022	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*02	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1698	2	Y	9	9	1			4
							10	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
09	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	238	1	3816	2	Y	17					34
							19	9									
10	4185	X	3541	-0-	-644 B	-0-	122	1	3404	2	Y	14	46	1			2
							15	9									
11	4110	X	3522	-0-	-588 B	-0-	3522	2			Y	-0-					2
12	4247	X	3587	-0-	-660 B	-0-	3587	2			Y	-0-					2
01	4247	X	3682	-0-	-565 B	-0-	3682	2			Y	-0-					2
02	3696	X	3302	-0-	-394 B	-0-	3302	2			Y	-0-					2

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
09	14B2	EXT	4203	-0-	4203 B	4203	1027	1	3176	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	4203					Y	-0-					-0-
11	4203	X	-0-	-0-	-4203 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
09	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	184	1	2941	2	Y	17					35
							19	9									
10	3193	X	2869	-0-	-324 B	-0-	99	1	2756	2	Y	13	46	1			2
							14	9									
11	3090	X	2586	-0-	-504 B	-0-	2586	2			Y	-0-					2
12	3193	X	2469	-0-	-724 B	-0-	2469	2			Y	-0-					2
01	3193	X	2598	-0-	-595 B	-0-	2598	2			Y	-0-					2
02	2940	X	2269	-0-	-671 B	-0-	2269	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		257	-0-	257 B	257	46 69	1 9	142	2	Y	63	60	1			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	257					Y	-0-					4
11	257	X	-0-	-0-	-257 B	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-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
09	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	181 9	1 9	2897	2	Y	8					17
10	2914	X	2802	-0-	-112 B	-0-	97 8	1 9	2697	2	Y	7	23	1			1
11	2820	X	2438	-0-	-382 B	-0-	2438	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2627	-0-	-287 B	-0-	2627	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2419	-0-	-495 B	-0-	2419	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2271	-0-	-613 B	-0-	2271	2			Y	-0-					1

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
09	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					12
10	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					12
11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					12
12	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	2			N	-0-					12
01	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	2595	2			N	-0-					12
02	2576	X	2489	-0-	-87 B	-0-	2489	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	216	-0-	-414 B	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					2
10	341	X	145	-0-	-196 B	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
*02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			Y	-0-					18
10	3503	X	2394	-0-	-1109 B	-0-	2394	2			Y	-0-					18
11	3390	X	2838	-0-	-552 B	-0-	2838	2			Y	-0-					18
12	3596	X	2386	-0-	-1210 B	-0-	2386	2			Y	-0-					18
01	3596	X	2216	-0-	-1380 B	-0-	2216	2			Y	-0-					18
*02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			Y	-0-					18

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
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3542	-0-	3542 B	3542	606	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		54	-0-	54 B	3596	13	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	428	1	1911	2	Y	29					29
							32	9									
01	T. A.		751	-0-	751 B	751	165	1	586	2	Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	751					Y	-0-	29	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

09	5622	X	5622	-0-	-0- B	-0-	761	1	4851	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
10	3999	X	1235	-0-	-2764 B	-0-	237	1	998	2	Y	-0-					5
11	3960	X	1714	-0-	-2246 B	-0-	315	1	1389	2	Y	9					14
							10	9									
12	4433	X	678	-0-	-3755 B	-0-	151	1	518	2	Y	8	20	1			2
							9	9									
01	4433	X	2291	-0-	-2142 B	-0-	393	1	1894	2	Y	4					6
							4	9									
*02	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	341	1	1744	2	Y	15					21
							17	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

09	4410	X	3969	-0-	-441 B	-0-	408	1	3561	2	Y	-0-					12
10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	513	1	4309	2	Y	-0-					12
11	4260	X	2944	-0-	-1316 B	-0-	313	1	2631	2	Y	-0-					12
12	4092	X	4068	-0-	-24 B	-0-	462	1	3606	2	Y	-0-					12
01	4836	X	4364	-0-	-472 B	-0-	467	1	3897	2	Y	-0-					12
*02	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	492	1	4270	2	Y	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	616	1	2242	2	Y	39	58	1			3
								43	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	674	1	2455	2	Y	-0-					3
11	2460	X	2460	-0-	-0-	B	-0-	554	1	1877	2	Y	26					29
								29	9									
12	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1797	2	Y	30	55	1			4
								33	9									
01	1240	X	664	-0-	-576	B	-0-	164	1	500	2	Y	-0-					4
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	B	-0-					Y	-0-					4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17743	X	17743	-0-	-0-	B	-0-	874	1	16851	2	Y	16	21	1			8
								18	9									
10	17691	X	17691	-0-	-0-	B	-0-	1018	1	16653	2	Y	18	20	1			6
								20	9									
11	16918	X	16918	-0-	-0-	B	-0-	1008	1	15896	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
12	17266	X	17266	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	16174	2	Y	19	13	1			10
								21	9									
01	17212	X	17212	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	16154	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
*02	15629	X	15629	-0-	-0-	B	-0-	828	1	14781	2	Y	18	18	1			7
								20	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	4352	-0-	-2968	B	-0-	422	1	3919	2	Y	10	13	1			5
								11	9									
10	7564	X	5257	-0-	-2307	B	-0-	593	1	4652	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
11	6000	X	4645	-0-	-1355	B	-0-	547	1	4089	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
12	6138	X	5410	-0-	-728	B	-0-	578	1	4820	2	Y	11	8	1			6
								12	9									
01	6138	X	5472	-0-	-666	B	-0-	632	1	4833	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	B	-0-	627	1	4931	2	Y	10	9	1			4
								11	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10847	X	10847	-0-	-0-	B	-0-	535	1	10312	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	10490	-0-	-577	B	-0-	604	1	9883	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	10800	X	9866	-0-	-934	B	-0-	588	1	9275	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	11191	X	10653	-0-	-538	B	-0-	661	1	9988	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	11191	X	10120	-0-	-1071	B	-0-	614	1	9504	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
*02	9146	X	9146	-0-	-0-	B	-0-	485	1	8657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

09	20610	X	19120	-0-	-1490	B	-0-	1834	1	17038	2	N	225	299	1			112
								248	9									
10	21111	X	19215	-0-	-1896	B	-0-	2140	1	16789	2	N	260	285	1			87
								286	9									
11	20430	X	18374	-0-	-2056	B	-0-	2144	1	16032	2	N	180	205	1			62
								198	9									
12	21111	X	17977	-0-	-3134	B	-0-	1892	1	15790	2	N	268	189	1			141
								295	9									
01	20832	X	18343	-0-	-2489	B	-0-	2095	1	16027	2	N	201	240	1			102
								221	9									
02	17836	X	16694	-0-	-1142	B	-0-	1852	1	14568	2	N	249	249	1			103
								274	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

09	10470	X	9713	-0-	-757	B	-0-	477	1	9195	2	Y	37	41	1			18
								41	9									
10	10323	X	9731	-0-	-592	B	-0-	556	1	9100	2	Y	68	63	1			23
								75	9									
11	9990	X	8920	-0-	-1070	B	-0-	529	1	8335	2	Y	51	56	1			18
								56	9									
12	10323	X	9029	-0-	-1294	B	-0-	555	1	8390	2	Y	76	54	1			40
								84	9									
01	10044	X	9853	-0-	-191	B	-0-	594	1	9195	2	Y	58	69	1			29
								64	9									
02	8904	X	8206	-0-	-698	B	-0-	432	1	7704	2	Y	64	67	1			26
								70	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25311	X	25311	-0-	-0- B	-0-	3687	1	21489	2	N	123	178	1			149
							135	9									
10	27069	X	27069	-0-	-0- B	-0-	3966	1	22998	2	N	95	183	1			61
							105	9									
11	24871	X	24871	-0-	-0- B	-0-	24871	2			N	-0-					61
12	25447	X	25447	-0-	-0- B	-0-	3809	1	21500	2	N	125					186
							138	9									
01	25139	X	25139	-0-	-0- B	-0-	3757	1	21176	2	N	187	179	1			194
							206	9									
02	22484	X	22095	-0-	-389 B	-0-	3449	1	18583	2	N	57	184	1			67
							63	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					74
11	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					74
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					74
*01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					74
02	112	N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

09	1000	N	-0-	-0-	-1000 B	-0-					Y	-0-					21
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					21
11	960	N	727	-0-	-233 B	-0-	707	2	20	9	Y	18					39
12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	737	2	18	9	Y	16	33	1			22
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	828	2	10	9	Y	9	22	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

09	563	N	-0-	-0-	-563 B	-0-					Y	-0-					27
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					27
11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1636	2	8	9	Y	7					34
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	694	2	15	9	Y	14	28	1			20
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	765	2	10	9	Y	9	20	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

09	1401	N	-0-	-0-	-1401 B	-0-					Y	-0-					21
10	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					21
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1481	2	10	9	Y	9					30
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1409	2	9	9	Y	8	25	1			13
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1211	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
09	1548	N	-0-	-0-	-1548 B	-0-					Y	-0-					23
10	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					23
11	1500	N	872	-0-	-628 B	-0-	862	2	10	9	Y	9					32
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1409	2	18	9	Y	16	27	1			21
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1232	2	10	9	Y	9	21	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1801	N	-0-	-0-	-1801 B	-0-					Y	-0-					21
10	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					21
11	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3891	2	10	9	Y	9					30
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1409	2	40	9	Y	36	25	1			41
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1891	2	13	9	Y	12	41	1			12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	42	2	8	9	Y	7	12	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	-0-	-0-	-1313 B	-0-					Y	-0-					20
10	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			Y	-0-					20
11	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1172	2	7	9	Y	6					26
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	520	2	34	9	Y	31	21	1			36
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	382	2	12	9	Y	11	36	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					51
10	1240	N	39	-0-	-1201 B	-0-	39	2			N	-0-					51
11	1260	N	22	-0-	-1238 B	-0-	22	2			N	-0-					51
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					51
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	1924	2	237	9	N	215	173	1			93
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8161	X	3942	-0-	-4219 B	-0-	3886	2	56	9	Y	51	39	1			63
10	4309	X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127	2	48	9	Y	44	41	1			66
11	4170	X	3767	-0-	-403 B	-0-	3741	2	26	9	Y	24	40	1			50
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	38	1			57
01	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4324	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	8334	X	4579	-0-	-3755 B	-0-	4246	2	333	9	Y	303	277	1			72
10	5983	X	3018	-0-	-2965 B	-0-	2907	2	111	9	Y	101	118	1			55
11	5790	X	3601	-0-	-2189 B	-0-	3520	2	81	9	Y	74	84	1			45
12	4743	X	4480	-0-	-263 B	-0-	4286	2	194	9	Y	176	167	1			54
01	4743	X	3085	-0-	-1658 B	-0-	3085	2			Y	-0-					54
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
09	4017	X	1940	-0-	-2077 B	-0-	1919	2	21	9	Y	19	15	1			23
10	2077	N	2006	-0-	-71 B	-0-	1988	2	18	9	Y	16	15	1			24
11	2010	N	1265	-0-	-745 B	-0-	1247	2	18	9	Y	16	15	1			25
12	2015	N	1293	-0-	-722 B	-0-	1281	2	12	9	Y	11	19	1			17
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1539	2	12	9	Y	11	13	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					15

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1690	2	198	9	N	180	180	1			48
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					48
11	1800	N	1152	-0-	-648 B	-0-	1152	2			N	-0-					48
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					48
01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					48
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064 B	-0-					N	NO RPT					48

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
09	8194	X	3958	-0-	-4236 B	-0-	3910	2	48	9	Y	44	34	1			54
10	4309	X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127	2	48	9	Y	44	35	1			63
11	4170	X	3767	-0-	-403 B	-0-	3741	2	26	9	Y	24	38	1			49
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	37	1			57
01	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4338	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	6138	X	2966	-0-	-3172 B	-0-	2915	2	51	9	Y	46	36	1			57
10	3410	X	3064	-0-	-346 B	-0-	3020	2	44	9	Y	40	37	1			60
11	3150	X	2500	-0-	-650 B	-0-	2471	2	29	9	Y	26	37	1			49
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2414	2	48	9	Y	44	34	1			54
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	6070	X	2930	-0-	-3140 B	-0-	2915	2	15	9	Y	14	12	1			18
10	3255	X	3032	-0-	-223 B	-0-	3020	2	12	9	Y	11	11	1			18
11	3150	X	2440	-0-	-710 B	-0-	2425	2	15	9	Y	14	11	1			21
12	3131	X	2441	-0-	-690 B	-0-	2431	2	10	9	Y	9	16	1			14
01	3131	X	2695	-0-	-436 B	-0-	2680	2	15	9	Y	14	11	1			17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	8350	X	3837	-0-	-4513 B	-0-	3837	2			Y	-0-	61	1			-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	4221	2	111	9	Y	101	45	1			56
11	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3563	2	81	9	Y	74	84	1			46
12	3100	X	1902	-0-	-1198 B	-0-	1708	2	194	9	Y	176	167	1			55
01	3100	X	2660	-0-	-440 B	-0-	2660	2			Y	-0-					55
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	6138	X	2966	-0-	-3172 B	-0-	2915	2	51	9	Y	46	36	1			57
10	3410	X	3064	-0-	-346 B	-0-	3020	2	44	9	Y	40	37	1			60
11	3150	X	2500	-0-	-650 B	-0-	2471	2	29	9	Y	26	37	1			49
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2457	-0-	-705 B	-0-	2414	2	43	9	Y	39	34	1			49
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
09	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					92
10	3038	X	2031	-0-	-1007 B	-0-	2031	2			N	-0-					92
11	2940	X	1819	-0-	-1121 B	-0-	1819	2			N	-0-					92
12	3038	X	1526	-0-	-1512 B	-0-	1526	2			N	-0-					92
01	2635	X	1293	-0-	-1342 B	-0-	1293	2			N	-0-					92
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					92

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	195	1	1528	3	N	11	3	8			97
							12	9									
10	1767	N	1705	-0-	-62 B	-0-	200	1	1502	3	N	3	1	8			99
							3	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	229	1	1541	3	N	3	2	8			100
							3	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	215	1	1448	3	N	-0-					100
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	235	1	1514	3	N	-0-					100
*02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	251	1	1478	3	N	2	2	8			100
							2	9									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

09	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	510	1	2039	3	N	10	1	8			104
							11	9									
10	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	515	1	2099	3	N	7	1	8			110
							8	9									
11	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	529	1	2066	3	N	6	1	8			115
							7	9									
12	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	531	1	2188	3	N	5					120
							6	9									
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	542	1	2156	3	N	7	95	1			32
							8	9									
*02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	538	1	1962	3	N	8	2	8			38
							9	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

09	4350	X	4280	-0-	-70 B	-0-	853	1	3414	3	Y	12	6	8			25
							13	9									
10	4805	X	4141	-0-	-664 B	-0-	815	1	3322	3	Y	4	1	8			28
							4	9									
11	4650	X	4116	-0-	-534 B	-0-	836	1	3267	3	Y	12	2	8			38
							13	9									
12	4805	X	4653	-0-	-152 B	-0-	907	1	3735	3	Y	10					48
							11	9									
01	4712	X	4404	-0-	-308 B	-0-	883	1	3513	3	Y	7	32	1			23
							8	9									
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431 B	3431	736	1	2684	3	Y	10	3	8			30
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1294	-0-		-266	B	-0-		51	1	1225	2	N	16	3	8			113
										18	9									
10	1550	N	1476	-0-		-74	B	-0-		60	1	1397	2	N	17					130
										19	9									
11	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-		56	1	1313	2	N	16	1	8			145
										18	9									
12	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1342	2	N	13					158
										14	9									
01	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1328	2	N	21	153	1			26
										23	9									
*02	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1186	2	N	17	2	8			41
										19	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-		139	1	884	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									
10	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-		48	1	1021	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									
11	1015	N	1015	-0-		-0-	B	-0-		62	1	938	3	N	14	14	1			-0-
										15	9									
12	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-		56	1	935	3	N	7	7	1			-0-
										8	9									
01	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-		48	1	836	3	N	17	17	1			-0-
										19	9									
*02	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-		40	1	655	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2779	X	2779	-0-		-0-	B	-0-		554	1	2218	3	Y	6					17
										7	9									
10	3145	X	3145	-0-		-0-	B	-0-		619	1	2520	3	Y	5					22
										6	9									
11	2961	X	2961	-0-		-0-	B	-0-		602	1	2353	3	Y	5					27
										6	9									
12	3110	X	3110	-0-		-0-	B	-0-		606	1	2498	3	Y	5					32
										6	9									
01	2988	X	2988	-0-		-0-	B	-0-		599	1	2385	3	Y	4	21	1			15
										4	9									
02	DLQ G-10		2860	-0-		2860	B	2860		613	1	2236	3	Y	10					25
										11	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2359	N	2359	-0-		-0-	B	-0-		468	1	1872	3	N	17	2	8			65
										19	9									
10	2382	N	2382	-0-		-0-	B	-0-		469	1	1910	3	N	3					68
										3	9									
11	2265	N	2265	-0-		-0-	B	-0-		460	1	1798	3	N	6	1	8			73
										7	9									
12	2626	N	2626	-0-		-0-	B	-0-		511	1	2105	3	N	9					82
										10	9									
01	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-		511	1	2034	3	N	6	66	1			22
										7	9									
*02	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-		509	1	1857	3	N	10	2	8			30
										11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2470	X	2470	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1969	3	N	8	1	8			139
								9	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	472	1	1923	3	N	6	1	8			144
								7	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	B	-0-	480	1	1876	3	N	8	2	8			150
								9	9									
12	2403	X	2403	-0-	-0-	B	-0-	469	1	1931	3	N	3	130	1			23
								3	9									
01	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	463	1	1842	3	N	5					28
								6	9									
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1795	3	N	15	3	8			40
								17	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2920	X	2920	-0-	-0-	B	-0-	578	1	2313	3	N	26	6	8			152
								29	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	592	1	2412	3	N	14	1	8			165
								15	9									
11	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	552	1	2159	3	N	15	1	8			179
								17	9									
12	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	514	1	2117	3	N	4	160	1			23
								4	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	460	1	1830	3	N	27					50
								30	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	475	1	1732	3	N	16	1	8			65
								18	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	326	1	1305	3	N	11	3	8			102
								12	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1326	3	N	10					112
								11	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1281	3	N	23	1	8			134
								25	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1265	3	N	5					139
								6	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1254	3	N	18	117	1			40
								20	9									
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1072	3	N	20	2	8			58
								22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-		408	1	3199	3	N	24	180	1	5	8	38
								26	9									
10	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-		438	1	3294	3	N	16	1	8			53
								18	9									
11	1445	X	1445	-0-	-0- B	-0-		187	1	1254	3	N	4					57
								4	9									
12	885	X	885	-0-	-0- B	-0-		114	1	771	3	N	-0-					57
01	401	X	401	-0-	-0- B	-0-		54	1	347	3	N	-0-					57
02	308	X	161	-0-	-147 B	-0-		23	1	137	3	N	1	1	8			57
								1	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-		253	1	1980	3	N	5	5	8			165
								6	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-		270	1	2035	3	N	6	1	8			170
								7	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-		302	1	2031	3	N	4	2	8			172
								4	9									
12	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-		321	1	2167	3	N	2	152	1			22
								2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-		327	1	2102	3	N	6	1	8			27
								7	9									
*02	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-		329	1	1933	3	N	21	3	8			45
								23	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
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

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
09	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-		660	1	2640	3	N	13	6	8			114
								14	9									
10	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-		653	1	2661	3	N	2	1	8			115
								2	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-		645	1	2522	3	N	7	3	8			119
								8	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-		631	1	2599	3	N	-0-					119
01	3363	X	3363	-0-	-0- B	-0-		674	1	2683	3	N	5	99	1			25
								6	9									
*02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-		651	1	2375	3	N	3	3	8			25
								3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1541	-0-	-439 B	-0-	47	1	1494	2	N	-0-					43
10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					43
11	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	53	1	1599	2	N	2	2	8			43
							2	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	57	1	1730	2	N	-0-					43
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	44	1	1317	2	N	-0-					43
*02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	51	1	1540	2	N	4					47
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	8			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

09	9019	X	3916	-0-	-5103 B	-0-	132	1	3708	2	Y	69					70
							76	9									
10	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	136	1	3821	2	Y	-0-					70
11	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	131	1	3552	2	Y	18	72	1			16
							20	9									
12	3840	X	3840	-0-	-0- B	-0-	131	1	3709	2	Y	-0-					16
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	131	1	3573	2	Y	17	13	1			20
							19	9									
02	3668	X	3280	-0-	-388 B	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					20

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

09	4032	X	579	-0-	-3453 B	-0-	20	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0- B	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	20	1	534	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					1
01	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	16	1	434	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	532	N	333	-0-	-199 B	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					2

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

09	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	50	1	2171	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	57	1	2478	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
11	1920	N	1412	-0-	-508 B	-0-	31	1	1375	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
12	1984	N	1283	-0-	-701 B	-0-	29	1	1244	2	Y	9	4	1	7	8	-0-
							10	9									
01	1984	N	1244	-0-	-740 B	-0-	28	1	1210	2	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	27	1	1260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

09	870	N	703	-0-	-167	B	-0-	694	2	9	9	Y	8	7	1			6
10	2046	N	331	-0-	-1715	B	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1680	N	35	-0-	-1645	B	-0-	26	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1538	2	20	9	Y	18	17	1			7
01	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1246	2	15	9	Y	14	14	1			7
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			8

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

09	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	19	9	N	17					128
10	1784	X	1784	-0-	-0-	B	-0-	1762	2	22	9	N	20					148
11	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2811	2	24	9	N	22					170
12	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	2198	2	22	9	N	20					190
01	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	3537	2	19	9	N	17					207
*02	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	3294	2	9	9	N	8					215

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

09	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	4457	2	33	9	N	30					87
10	4404	X	4404	-0-	-0-	B	-0-	4369	2	35	9	N	32					119
11	4533	X	4533	-0-	-0-	B	-0-	4500	2	33	9	N	30					149
12	4561	X	4561	-0-	-0-	B	-0-	4525	2	36	9	N	33					182
01	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4675	2	47	9	N	43	183	1			42
*02	3776	X	3776	-0-	-0-	B	-0-	3776	2			N	-0-					42

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	39390	X	36157	-0-	-3233	B	-0-	35980	2	177	9	N	161	181	1			168
10	40238	X	36626	-0-	-3612	B	-0-	36438	2	188	9	N	171	171	1			168
11	38340	X	34870	-0-	-3470	B	-0-	34682	2	188	9	N	171	176	1			163
12	38936	X	35223	-0-	-3713	B	-0-	35025	2	198	9	N	180	182	1			161
01	37882	X	31258	-0-	-6624	B	-0-	31047	2	211	9	N	192	170	1			183
02	33740	X	30619	-0-	-3121	B	-0-	30443	2	176	9	N	160	185	1			158

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
09	70770	X	61282	-0-	-9488	B	-0-	60794	2	488	9	N	444	358	1	1	8	217
10	71982	X	60615	-0-	-11367	B	-0-	60118	2	497	9	N	452	534	1			135
11	67110	X	58195	-0-	-8915	B	-0-	57714	2	481	9	N	437	373	1	4	8	195
12	67177	X	58824	-0-	-8353	B	-0-	58304	2	520	9	N	473	555	1			113
01	65193	X	61521	-0-	-3672	B	-0-	60983	2	538	9	N	489	367	1	8	8	227
02	57204	X	50681	-0-	-6523	B	-0-	50215	2	466	9	N	424	543	1	8	8	100

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 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
09	80790	X	54854	-0-	-25936	B	-0-	54195	2	659	9	Y	599	511	1			117
10	83483	X	81115	-0-	-2368	B	-0-	80102	2	1013	9	Y	921	929	1			109
11	80790	X	67128	-0-	-13662	B	-0-	66172	2	956	9	Y	869	912	1			66
12	83483	X	66084	-0-	-17399	B	-0-	65046	2	1038	9	Y	944	902	1			108
01	81127	X	61109	-0-	-20018	B	-0-	60127	2	982	9	Y	893	923	1			78
02	56868	X	40701	-0-	-16167	B	-0-	40108	2	593	9	Y	539	500	1			117

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
09	69494	X	69494	-0-	-0-	B	-0-	68625	2	869	9	Y	790	673	1			134
10	69275	X	69275	-0-	-0-	B	-0-	68475	2	800	9	Y	727	734	1			127
11	64170	X	60729	-0-	-3441	B	-0-	59968	2	761	9	Y	692	726	1			93
12	66309	X	38306	-0-	-28003	B	-0-	37781	2	525	9	Y	477	456	1			114
01	66309	X	13195	-0-	-53114	B	-0-	13004	2	191	9	Y	174	180	1			108
02	44212	X	-0-	-0-	-44212	B	-0-					Y	-0-					108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1044	-0-	-756 B	-0-	45	1	969	2	Y	27	30	1			18
							30	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	68	1	1485	2	Y	39	29	1			28
							43	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	65	1	1418	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	80	1	1730	2	Y	26	54	1			9
							29	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	86	1	1879	2	Y	34	24	1			19
							37	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	80	1	1736	2	Y	29	22	1			26
							32	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1962	-0-	-738 B	-0-	85	1	1847	2	Y	27	30	1			18
							30	9									
10	2790	X	2048	-0-	-742 B	-0-	88	1	1917	2	Y	39	29	1			28
							43	9									
11	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	107	1	2331	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
12	2511	X	2354	-0-	-157 B	-0-	102	1	2222	2	Y	27	54	1	1	8	9
							30	9									
01	2325	X	2241	-0-	-84 B	-0-	97	1	2111	2	Y	30	21	1			18
							33	9									
02	2324	X	2118	-0-	-206 B	-0-	92	1	1994	2	Y	29	21	1			26
							32	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
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	51	1	1114	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1	1100	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	48	1	1042	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
12	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	40	1	864	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	45	1	980	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	43	1	944	2	Y	7	5	1			6
							8	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
09	7920	X	6772	-0-	-1148 B	-0-	297	1	6456	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
10	8184	X	3573	-0-	-4611 B	-0-	156	1	3389	2	Y	25	19	1			18
							28	9									
11	7920	X	5666	-0-	-2254 B	-0-	248	1	5390	2	Y	25	19	1			24
							28	9									
12	7006	X	5437	-0-	-1569 B	-0-	238	1	5177	2	Y	20	36	1	2	8	6
							22	9									
01	7006	X	4537	-0-	-2469 B	-0-	198	1	4313	2	Y	24	17	1			13
							26	9									
02	6328	X	6174	-0-	-154 B	-0-	271	1	5881	2	Y	20	15	1			18
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1920	N	1552	-0-		-368	B	-0-		68	1	1476	2	Y	7	8	1			5
										8	9									
10	1990	N	1990	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1889	2	Y	13	9	1			9
										14	9									
11	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1776	2	Y	11	9	1			11
										12	9									
12	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-		99	1	2155	2	Y	13	20	1			4
										14	9									
01	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-		101	1	2205	2	Y	19	13	1			10
										21	9									
*02	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1651	2	Y	16	12	1			14
										18	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2407	-0-		-443	B	-0-		157	1	2241	2	Y	8					37
										9	9									
10	2945	N	2828	-0-		-117	B	-0-		203	1	2614	2	Y	10	10	8			37
										11	9									
11	2850	N	2655	-0-		-195	B	-0-		153	1	2470	2	Y	29	37	1			29
										32	9									
12	2480	N	1814	-0-		-666	B	-0-		130	1	1631	2	Y	48	44	1			33
										53	9									
01	2821	N	2675	-0-		-146	B	-0-		195	1	2476	2	Y	4	4	8			33
										4	9									
*02	2645	N	2645	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2432	2	Y	34	11	8			56
										37	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. 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
09	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-		52	1	1126	2	Y	7	7	1			5
										8	9									
10	1289	N	1289	-0-		-0-	B	-0-		56	1	1223	2	Y	9	7	1			7
										10	9									
11	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-		55	1	1198	2	Y	9	7	1			9
										10	9									
12	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-		67	1	1462	2	Y	6	13	1			2
										7	9									
01	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1410	2	Y	8	6	1			4
										9	9									
*02	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-		51	1	1103	2	Y	7	5	1			6
										8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	-0-	-0-	-720 B	-0-				Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					11
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-	8	1			3
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-	3	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	193 10	1 9	2747	2	Y	9	1	8				30
10	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	328 20	1 9	4213	2	Y	18	18	8				30
11	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	204 37	1 9	3290	2	Y	34	35	1				29
12	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	289 70	1 9	3625	2	Y	64	49	1	2	8		42
01	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	297 9	1 9	3768	2	Y	8	8	8				42
02	3500	X	3281	-0-	-219 B	-0-	218 52	1 9	3011	2	Y	47	17	8				72

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

09	1470	N	825	-0-	-645 B	-0-	36 8	1 9	781	2	Y	7	9	1				6
10	1333	N	866	-0-	-467 B	-0-	37 14	1 9	815	2	Y	13	10	1				9
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	51 13	1 9	1118	2	Y	12	9	1				12
12	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	88 13	1 9	1918	2	Y	12	19	1	1	8		4
01	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	71 21	1 9	1542	2	Y	19	13	1				10
*02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	59 18	1 9	1276	2	Y	16	12	1				14

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

09	2643	X	2643	-0-	-0- B	-0-	116 7	1 9	2520	2	Y	6	6	1				4
10	2707	X	2707	-0-	-0- B	-0-	119 9	1 9	2579	2	Y	8	6	1				6
11	2610	X	2185	-0-	-425 B	-0-	96 8	1 9	2081	2	Y	7	6	1				7
12	2697	X	1972	-0-	-725 B	-0-	86 10	1 9	1876	2	Y	9	13	1				3
01	2697	X	1761	-0-	-936 B	-0-	77 11	1 9	1673	2	Y	10	7	1				6
02	2044	N	1911	-0-	-133 B	-0-	84 10	1 9	1817	2	Y	9	7	1				8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	686	-0-	-124 B	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	80	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	64	1	1393	2	Y	7	4	1	1	8	2
							8	9									
01	1674	N	1244	-0-	-430 B	-0-	54	1	1182	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	1708	N	1149	-0-	-559 B	-0-	50	1	1091	2	Y	7	5	1			6
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1296	-0-	-714 B	-0-	85	1	1204	2	Y	6					27
							7	9									
10	2201	X	616	-0-	-1585 B	-0-	44	1	570	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	20	1			7
12	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	1	7	1			1
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					1
02	1204	X	-0-	-0-	-1204 B	-0-					Y	-0-					1

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
09	2100	N	972	-0-	-1128 B	-0-	43	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1044	-0-	-599 B	-0-	46	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1175	-0-	-625 B	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	124	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	980	-0-	-250 B	-0-	42	1	913	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
10	1364	N	953	-0-	-411 B	-0-	40	1	877	2	Y	33	25	1			24
							36	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	32	25	1			31
							35	9									
12	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	96	1	2094	2	Y	26	48	1	1	8	8
							29	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	72	1	1566	2	Y	35	24	1			19
							39	9									
02	2128	N	1745	-0-	-383 B	-0-	75	1	1638	2	Y	29	22	1			26
							32	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2626	-0-	-194 B	-0-	171	1	2443	2	Y	11	1	8			41
							12	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	242	1	3107	2	Y	17	17	8			41
							19	9									
11	2880	X	2369	-0-	-511 B	-0-	135	1	2183	2	Y	46	48	1			39
							51	9									
12	2976	X	2818	-0-	-158 B	-0-	204	1	2560	2	Y	49	53	1	1	8	34
							54	9									
01	3379	X	2276	-0-	-1103 B	-0-	166	1	2106	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
02	3052	X	2058	-0-	-994 B	-0-	137	1	1884	2	Y	34	11	8			57
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	658	-0-	-179 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23 B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

09	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	54	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	106	1	2296	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2004	-0-	-432 B	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

09	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	128	1	2783	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	131	1	2841	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
11	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	125	1	2710	2	Y	22	17	1			22
							24	9									
12	2945	N	963	-0-	-1982 B	-0-	40	1	879	2	Y	40	49	1	1	8	12
							44	9									
01	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	41	1	892	2	Y	53	36	1			29
							58	9									
02	2660	N	1192	-0-	-1468 B	-0-	50	1	1092	2	Y	45	34	1			40
							50	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

09	2310	X	1764	-0-	-546 B	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1811	-0-	-576 B	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1225	-0-	-995 B	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1881	-0-	-413 B	-0-	83	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*02	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

09	1680	N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1311	-0-	-201 B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1699	-0-	-6	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1563	-0-	-87	B	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1582	-0-	-123	B	-0-	1516	2	66	9	Y	60					60
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2			Y	-0-					60

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	318	-0-	-222	B	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					1
10	558	N	299	-0-	-259	B	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
11	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					1
12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	15	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	15	1	491	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					154
02	1260	N	1255	-0-	-5	B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	155	1			30

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1468	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1470	2	Y	18	12	1			13
								20	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1653	2	Y	16	13	1			16
								18	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2092	2	Y	7	20	1	1	8	2
								8	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2208	2	Y	8	6	1			4
								9	9									
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1621	2	Y	7	5	1			6
								8	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	545	-0-	-55	B	-0-	23	1	511	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
10	558	N	485	-0-	-73	B	-0-	21	1	450	2	Y	13	9	1			11
								14	9									
11	510	N	474	-0-	-36	B	-0-	20	1	439	2	Y	14	11	1			14
								15	9									
12	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	21	1	459	2	Y	13	23	1			4
								14	9									
01	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	19	1	421	2	Y	19	13	1			10
								21	9									
*02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	20	1	436	2	Y	16	12	1			14
								18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1408	-0-	-1742 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1370	-0-	-1854 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3728	3	37	9	Y	34					34
12	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			Y	-0-					34
01	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			Y	-0-					34
02	3276	X	2464	-0-	-812 B	-0-	2464	2			Y	-0-	34	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	77	1	1677	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
11	930	N	748	-0-	-182 B	-0-	32	1	706	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
12	1829	N	580	-0-	-1249 B	-0-	25	1	547	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
01	1550	N	498	-0-	-1052 B	-0-	21	1	465	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
*02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	747	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1179	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
09	3150	X	2278	-0-	-872 B	-0-	149	1	2128	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	3255	X	2022	-0-	-1233 B	-0-	145	1	1868	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
11	3150	X	2580	-0-	-570 B	-0-	151	1	2429	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2852	X	1618	-0-	-1234 B	-0-	119	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2511	X	1492	-0-	-1019 B	-0-	109	1	1380	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-0-	132	1	1818	2	Y	11	11	8			-0-
							12	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
09	1740	N	1360	-0-	-380 B	-0-	89	1	1262	2	Y	8					30
							9	9									
10	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	185	1	2378	2	Y	12	12	8			30
							13	9									
11	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	149	1	2410	2	Y	27	35	1			22
							30	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	173	1	2174	2	Y	48	37	1	1	8	32
							53	9									
01	2387	N	2114	-0-	-273 B	-0-	154	1	1956	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
02	2156	N	1949	-0-	-207 B	-0-	129	1	1783	2	Y	34	11	8			55
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1557	-0-	-483 B	-0-	68	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1993	-0-	-239 B	-0-	87	1	1899	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	78	1	1705	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1826	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	84	1	1833	2	Y	9	5	1	4	8	4
							10	9									
*02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	81	1	1766	2	Y	13	8	8			9
							14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2039	-0-	-781 B	-0-	88	1	1914	2	Y	34					79
							37	9									
10	2914	X	2135	-0-	-779 B	-0-	91	1	1982	2	Y	56	114	1			21
							62	9									
11	2580	X	2095	-0-	-485 B	-0-	90	1	1959	2	Y	42					63
							46	9									
12	2604	X	1944	-0-	-660 B	-0-	84	1	1824	2	Y	33					96
							36	9									
01	2511	X	2412	-0-	-99 B	-0-	104	1	2269	2	Y	35	94	1			37
							39	9									
02	1960	N	1937	-0-	-23 B	-0-	83	1	1815	2	Y	35					72
							39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1241	-0-	-1249 B	-0-	55	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2455	-0-	-118 B	-0-	108	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	135	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2150	-0-	-299 B	-0-	95	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2213	-0-	-419 B	-0-	97	1	2116	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	159	1	3451	2	Y	5					16
							6	9									
10	2542	X	1735	-0-	-807 B	-0-	76	1	1652	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
11	2460	X	2087	-0-	-373 B	-0-	92	1	1989	2	Y	5					11
							6	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0- B	-0-	115	1	2506	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	127	1	2755	2	Y	8					13
							9	9									
*02	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2370	2	Y	10					23
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	168	1	3652	2	Y	11					31
							12	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	162	1	3529	2	Y	11	30	1	1	8	11
							12	9									
11	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	156	1	3396	2	Y	12					23
							13	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	170	1	3706	2	Y	11	28	1			6
							12	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	159	1	3458	2	Y	8					14
							9	9									
*02	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	143	1	3101	2	Y	10					24
							11	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
*02	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1473	-0-	-95 B	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	65	1	1414	2	Y	-0-					1
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	68	1	1488	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	64	1	1382	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	63	1	1373	2	Y	10					10
							11	9									
01	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	68	1	1470	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
*02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	11					20
							12	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

09	2910	X	2110	-0-	-800 B	-0-	91	1	1982	2	Y	34					97
							37	9									
10	3007	X	2012	-0-	-995 B	-0-	87	1	1889	2	Y	33	94	1	1	8	35
							36	9									
11	2580	X	2032	-0-	-548 B	-0-	88	1	1907	2	Y	34	1	8			68
							37	9									
12	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	115	1	2509	2	Y	38	87	1	1	8	18
							42	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	118	1	2563	2	Y	30	2	8			46
							33	9									
*02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	119	1	2581	2	Y	40	7	8			79
							44	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1895	-0-	-25 B	-0-	83	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1898	-0-	-117 B	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1565	-0-	-385 B	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1803	-0-	-212 B	-0-	79	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1750	-0-	-265 B	-0-	77	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1711	-0-	-53 B	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

09	2670	X	2026	-0-	-644 B	-0-	89	1	1934	2	Y	3					8
							3	9									
10	2387	X	2036	-0-	-351 B	-0-	89	1	1938	2	Y	8	12	1	2	8	2
							9	9									
11	2310	X	2221	-0-	-89 B	-0-	97	1	2109	2	Y	14	10	8			6
							15	9									
12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	110	1	2396	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2366	2	Y	14	17	1	3	8	10
							15	9									
*02	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	19	8	8			21
							21	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	36	1	1161	2	Y	-0-					28
10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-					28
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	33	1	1053	2	Y	131					159
							144	9									
12	1240	N	973	-0-	-267 B	-0-	28	1	902	2	Y	39	171	1			27
							43	9									
01	1178	N	817	-0-	-361 B	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					27
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					27

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

09	2040	N	1293	-0-	-747 B	-0-	57	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									
10	2170	N	1216	-0-	-954 B	-0-	53	1	1152	2	Y	10	10	1	5	8	2
							11	9									
11	1920	N	764	-0-	-1156 B	-0-	33	1	728	2	Y	3					5
							3	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1432	2	Y	5					10
							6	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1642	2	Y	6	10	1	2	8	4
							7	9									
*02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	65	1	1412	2	Y	19	14	8			9
							21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

09	4710	X	3329	-0-	-1381 B	-0-	146	1	3171	2	Y	11					28
							12	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	217	1	4721	2	Y	19	40	1			7
							21	9									
11	4710	X	4230	-0-	-480 B	-0-	185	1	4030	2	Y	14					21
							15	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	190	1	4129	2	Y	24					45
							26	9									
01	4867	X	4080	-0-	-787 B	-0-	178	1	3873	2	Y	26	46	1			25
							29	9									
02	4396	X	4212	-0-	-184 B	-0-	184	1	3999	2	Y	26					51
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1907	-0-	-1363 B	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1756	-0-	-1623 B	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2002	-0-	-1268 B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1951	-0-	-901 B	-0-	86	1	1865	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1875	-0-	-109 B	-0-	82	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1647	-0-	-229 B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3569	-0-	-1381 B	-0-	157	1	3408	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
10	5115	X	3355	-0-	-1760 B	-0-	147	1	3185	2	Y	21	11	1	17	8	4
							23	9									
11	4950	X	2459	-0-	-2491 B	-0-	108	1	2347	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
12	4960	X	3235	-0-	-1725 B	-0-	141	1	3071	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
01	4929	X	2665	-0-	-2264 B	-0-	116	1	2531	2	Y	16	1	8			23
							18	9									
02	3332	X	2053	-0-	-1279 B	-0-	89	1	1942	2	Y	20					43
							22	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	267	-0-	-123 B	-0-	12	1	252	2	Y	3					7
							3	9									
10	403	N	167	-0-	-236 B	-0-	7	1	157	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
11	360	N	18	-0-	-342 B	-0-	1	1	15	2	Y	2					2
							2	9									
12	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	7	1	159	2	Y	5					7
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	5					8
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5053	-0-	-677 B	-0-	222	1	4817	2	Y	13	1	8			34
							14	9									
10	5704	X	5621	-0-	-83 B	-0-	246	1	5345	2	Y	27	33	1	16	8	12
							30	9									
11	5520	X	5112	-0-	-408 B	-0-	224	1	4860	2	Y	25	14	8			23
							28	9									
12	5704	X	4986	-0-	-718 B	-0-	218	1	4749	2	Y	17	31	1	2	8	7
							19	9									
01	5611	X	5438	-0-	-173 B	-0-	238	1	5176	2	Y	22	10	8			19
							24	9									
02	5068	X	4422	-0-	-646 B	-0-	193	1	4195	2	Y	31	16	8			34
							34	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	180	-0-	-600	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1440	#	132	-0-	-1308	-0-	129	2	3	9	N	3					168
10	1488	#	321	-0-	-1167	-0-	321	2			N	-0-					168
11	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1286	2	11	9	N	10					178
12	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	N	22					200
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13	190	1			23
*02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					38

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
09	2070	#	1693	-0-	-377	-0-	1669	2	24	9	N	22					111
10	1798	#	1719	-0-	-79	-0-	1693	2	26	9	N	24					135
11	1680	#	1615	-0-	-65	-0-	1595	2	20	9	N	18					153
12	1736	#	1719	-0-	-17	-0-	1697	2	22	9	N	20					173
01	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	1587	2	17	9	N	15	166	1			22
*02	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1627	2	12	9	N	11					33

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-	53	5			48
01	14B2 EXT		200	-0-	200	281	200	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT		271	-0-	271	552	271	2			N	-0-					48

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					43
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	31	1	180	2	N	-0-					43
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					43
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					43
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	184					227
							202	9									
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	1			N	-0-	173	1			54

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	438	2	121	9	N	110	177	1			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

09	660	X	292	-0-	-368	-0-	284	2	8	9	N	7					52
10	589	X	227	-0-	-362	-0-	226	2	1	9	N	1					53
11	570	X	183	-0-	-387	-0-	183	2			N	-0-					53
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	N	3					56
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					60
*02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					64

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

09	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					82
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					87
11	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					87
12	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	2			N	-0-					87
01	2768	N	2651	-0-	-117	-0-	2651	2			N	-0-					87
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					87

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					84
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					84
12	62	N	15	-0-	47	-0-	15	2			N	-0-					84
01	31	N	10	-0-	21	-0-	10	2			N	-0-					84
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					147
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					147
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					147
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					147
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					147
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	164	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		215	-0-	215	93266	181	2	34	9	Y	31					105
10	SWR 10		185	-0-	185	93451	185	2			Y	-0-	68	1			37
11	SWR 10		139	-0-	139	93590	125	2	14	9	Y	13					50
12	SWR 10		1146	-0-	1146	94736	1116	2	30	9	Y	27	57	1			20
01	SWR 10		1189	-0-	1189	95925	1092	2	97	9	Y	88					108
02	SWR 10		718	-0-	718	96643	718	2			Y	-0-	82	1			26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	52	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	56	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-			-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	W	624	-0-	624	624	156	1	468	2	Y	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	624					Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		480	-0-	480	1817	231	1	249	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		300	-0-	300	2117	71	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	2908	X	791	-0-	-2117	-0-	232	1	559	2	Y	-0-			-0-
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	139	1	795	2	Y	-0-			-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		6	-0-	6	20	6	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		4	-0-	4	24	4	2			N	-0-			-0-
11	26	X	2	-0-	-24	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		15	-0-	15	78	3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		6	-0-	6	84	2	1	4	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
*01	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	57	-0-	57	57	15	1	42	2	N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

09	14B2 EXT		10	-0-	10	45	10	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10	55	10	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	65	10	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	70	5	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

09	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-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-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	756	-0-	-264	-0-	41	1	589	2	N	17					165
							107	3	19	9							
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	44	159	1			50
							201	3	48	9							
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	40					90
							187	3	44	9							
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1045	2	N	47					137
							205	3	52	9							
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	53					190
							214	3	58	9							
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	34	171	1			53
							182	3	37	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4324	3	58	9	N	53	175	1			67
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	3	65	9	N	59					126
11	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3879	3	69	9	N	63					189
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3971	3	99	9	N	90	189	1			90
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3886	3	85	9	N	77					167
02	3948	X	3673	-0-	-275	-0-	3599	3	74	9	N	67	171	1			63

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	186	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	180	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2944	-0-	-108	-0-	162	1	2782	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3735	-0-	-615	-0-	53	1	3595	2	Y	79	72	1			16
							87	9									
10	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	63	1	3750	2	Y	69	70	1			15
							76	9									
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	71	1	3991	2	Y	78	77	1			16
							86	9									
12	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	68	1	3419	2	Y	77	75	1			18
							85	9									
01	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66	1	3694	2	Y	78	82	1			14
							86	9									
*02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52	1	4556	2	Y	70	64	1			20
							77	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	23	1	1578	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	28	1	1661	2	Y	31	31	1			9
							34	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	29	1	1440	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28	1	1563	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	29	27	1			12
							32	9									

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
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	15	1	1042	2	Y	24	22	1			14
							26	9									
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	18	1	1089	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	18	1	995	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	17	1	851	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	14	1	798	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	15	14	1			13
							17	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	26	1	1793	2	Y	41	37	1			9
							45	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
11	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	27	1	1531	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
12	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	26	1	1286	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23	1	1298	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	29	27	1			8
							32	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

09	810	N	769	-0-	-41	-0-	758	3	11	9	N	10					71
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	N	16					87
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	687	3	15	9	N	14					101
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	704	3	20	9	N	18					119
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	709	3	15	9	N	14					133
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	211	1	87	2	N	-0-					60
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	273	1	828	2	N	-0-					60
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	318	1	726	2	N	-0-					60
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	913	2	N	-0-					60
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	2	N	2					62
							2	9									

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

09	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	222	1	1738	3	N	22					74
							24	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	254	1	1910	3	N	22					96
							24	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	282	1	1896	3	N	32					128
							35	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	296	1	1998	3	N	26					154
							29	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	3	N	28	146	1			36
							31	9									
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	3	N	37					73
							41	9									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4685	-0-	-1015	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	5211	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

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
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	2	14	9	Y	13	1	1	13	8	1
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	57	2	28	9	Y	25	24	8			2
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	98	2	12	9	Y	11	2	1	11	8	-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	11	8			1
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	9	Y	19	19	8			1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					170
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					170
11	1350	N	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-					170
12	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					170
01	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					170
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	784	#	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					746
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					806
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					866
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					926
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					986
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					1046

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	X	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	938	1	794	2	N	-0-					71
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	873	1	834	2	N	-0-	54	0			17
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	872	1	745	2	N	-0-					17
*12	1736	N	616	-0-	-1120	-0-	18	1	598	3	N	-0-					17
*01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17
02	1512	N	613	-0-	-899	-0-	18	1	595	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	845	-0-	-385	-0-	458	1	387	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	447	1	427	2	N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	393	1	336	2	N	-0-					-0-
*12	868	N	349	-0-	-519	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
*01	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	3	N	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	13	1	418	3	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	65	1	202	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	134	-0-	-145	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
*01	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	704	1	595	2	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	659	1	630	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	578	1	494	2	N	-0-					-0-
*12	1333	N	304	-0-	-1029	-0-	9	1	295	3	N	-0-					-0-
*01	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	457	-0-	-551	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	140	1	433	2	N	-0-					46
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	199	1	526	2	N	42					88
							46	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	221	1	574	2	N	-0-					88
*12	589	N	481	-0-	-108	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
*01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	3	N	-0-					88
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	15	1	493	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					340
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					370
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					400
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					430
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					460
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					490

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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
09	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	2683	3	63	9	N	57					105
10	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	2796	3			N	-0-					105
11	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2641	3			N	-0-					105
12	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	3			N	-0-					105
01	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2693	3	7	9	N	6					111
02	2576	X	2021	-0-	-555	-0-	1977	3	44	9	N	40					151

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					185
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			125
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WARHORSE VACUUM SERVICES, LLC 896665
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
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	390	N	229	-0-	-161	-0-	110	1	119	2	N	-0-					17
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	176	1	132	2	N	-0-					17
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					17
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					17
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	93	1	158	2	N	-0-					17
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	90	1	165	2	N	-0-					17
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832																	
09	600	N	260	-0-	-340	-0-	144	1	113	2	N	3	3	8			221
							3	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					221
11	600	N	148	-0-	-452	-0-	7	1	140	2	N	1	1	8			221
							1	9									
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	11	1	273	2	N	-0-					221
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					221
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	10	1	250	2	N	-0-					221
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825																	
09	2700	X	2128	-0-	-572	-0-	1189	1	939	2	N	-0-					189
10	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					189
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	N	-0-					189
12	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	89	1	2235	2	N	-0-					189
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	N	-0-					189
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	60	1	2275	2	N	-0-					189
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721																	
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	118	1	93	2	N	1	1	8			352
							1	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					352
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	8	1	180	2	N	-0-					352
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	7	1	174	2	N	-0-					352
*01	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	N	-0-					352
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	5	1	160	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					57
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	34	2	29	9	N	26	1	8			69
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	2	50	9	N	45	2	8			112
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					112
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					112
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					112
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112

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

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3142		3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
10	3260		3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
12	3270		3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
02	2940	#	2927	-0-	-13	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-

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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	1050	N	695	-0-	-355	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			175
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					175
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	833	2	18	9	N	16	1	8			190
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					190
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					190
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			N	-0-					190

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	659	-0-	-395	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	554	-0-	-616	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

09	750	N	467	-0-	-283	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2191	3	13	9	N	12					72
10	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2310	3	9	9	N	8					80
11	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2181	3	8	9	N	7					87
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	3	9	9	N	8					95
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2					97
02	2044	N	1896	-0-	-148	-0-	1888	3	8	9	N	7					104

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	3			N	-0-					42
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					42
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					42
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					42
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	N	8					81
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1153	3	3	9	N	3					84
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					91
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					91
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					96
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					99

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					18
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					18

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
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			Y	-0-					124
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1308	2	129	9	Y	117	174	1			67
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1557	2	98	9	Y	89					156
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					156
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1240	2	48	9	Y	44	175	1			25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	5241	-0-	5241	5241	934 7	1 9	4300	2	N	6	1	8			76
01	14B2	EXT	3013	-0-	3013	8254	639 7	1 9	2367	2	N	6	1	8			81
02	14B2	EXT	1506	-0-	1506	9760	357 1	1 9	1148	2	N	1					82

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	184	1	681	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	164	1	723	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	212	1	815	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	868	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	146	1	541	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	160	1	516	2	Y	37	4	8			51
							41	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	13	-0-	-1127	-0-	13	2			N	-0-					57
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					57
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					57
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					57
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					57
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		58	-0-	58	58	10	1	48	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	292	1	1084	2	Y	6	6	8			18
							7	9									
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	222	1	979	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	285	1	1096	2	Y	11	11	8			18
							12	9									
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	221	1	1017	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	242	1	895	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	231	1	742	2	Y	19	2	8			35
							21	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 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
09	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	2393	2	22	9	Y	20	20	8			102
10	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2940	2	13	9	Y	12	12	8			102
11	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-					102
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	2	2	9	Y	2	2	8			102
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2975	2	19	9	Y	17	17	8			102
*02	2800	N	3075	-0-	275	275	3044	2	31	9	Y	28	28	8			102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	251	1	929	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	205	1	905	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
11	1080	N	671	-0-	-409	-0-	137	1	525	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3	3	8			22
01	1116	N	616	-0-	-500	-0-	129	1	477	2	Y	9	9	8			22
							10	9									
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	2	1	8	2	Y	21	4	8			39
							23	9									

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		251	-0-	251	251	44	1	201	2	N	5	3	8			18
							6	9									
01	14B2 EXT		1032	-0-	1032	1283	219	1	813	2	N	-0-					18
02	14B2 EXT		895	-0-	895	2178	212	1	683	2	N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	133	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	112	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	97	1	311	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	T. A.	1652	-0-	1652	1652	1641	2	11	9	Y	10	10	8				7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1652					Y	-0-						7
01	T. A.	729	-0-	729	2381	725	2	4	9	Y	4	4	8				7
*02	2955	X	574	-0-	-2381	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	8			7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

09	630	X	362	-0-	-268	-0-	76	1	283	2	Y	3	3	8			123
							3	9									
10	651	X	371	-0-	-280	-0-	68	1	302	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
11	660	X	490	-0-	-170	-0-	100	1	384	2	Y	5	5	8			123
							6	9									
12	682	X	395	-0-	-287	-0-	70	1	322	2	Y	3	3	8			123
							3	9									
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	92	1	340	2	Y	4	4	8			123
							4	9									
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	72	1	230	2	Y	2	2	8			123
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3	3	8			132
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	Y	4	4	8			132
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	410	2	3	9	Y	3	3	8			132
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			132
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	8			132
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			132

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	107	1	396	2	Y	-0-					17
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	93	1	412	2	Y	-0-					17
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					17
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	-0-					17
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	410	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	695	2	3	9	N	3	3	8			17
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	3	8			17
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			17
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			17
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
09	600	N	332	-0-	-268	-0-	69	1	257	2	N	5	5	8			32
							6	9									
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	55	1	245	2	N	4	4	8			32
							4	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	70	1	270	2	N	7	7	8			32
							8	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	255	2	N	6	6	8			32
							7	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	266	1	2269	2	Y	15	13	8			28
							17	9									
10	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	222	1	1901	2	Y	8	3	8			33
							9	9									
11	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	252	1	2092	2	Y	8	4	8			37
							9	9									
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	272	1	2182	2	Y	5	3	8			39
							6	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	250	1	2306	2	Y	8	7	8			40
							9	9									
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1962	2	Y	15	15	8			40
							17	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1455	2	37	9	N	34	11	8			57
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1463	2	6	9	N	5	5	8			57
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			57
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8			57
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	2	6	9	N	5	5	8			57
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			57

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	216	1	1839	2	Y	16	12	8			35
							18	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	217	1	1863	2	Y	9	2	8			42
							10	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	217	1	1799	2	Y	11	3	8			50
							12	9									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1544	2	Y	6	3	8			53
							7	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	139	1	1280	2	Y	9	7	8			55
							10	9									
02	1820	N	1073	-0-	-747	-0-	120	1	938	2	Y	14	13	8			56
							15	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4448	2	63	9	N	57	34	8			174
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4379	2	12	9	N	11	9	8			176
11	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	4032	2	7	9	N	6	6	8			176
12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4112	2	8	9	N	7	7	8			176
01	4216	X	2961	-0-	-1255	-0-	2949	2	12	9	N	11	11	8			176
02	4060	X	3777	-0-	-283	-0-	3733	2	44	9	N	40	40	8			176

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

09	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1875	2	54	9	N	49	16	8			68
10	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2060	2	10	9	N	9	8	8			69
11	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1963	2	4	9	N	4	4	8			69
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	2	6	9	N	5	5	8			69
01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1977	2	12	9	N	11	11	8			69
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1780	2	63	9	N	57	27	8			99

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	230	1	1956	2	N	29	12	8			64
							32	9									
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	243	1	2084	2	N	26	5	8			85
							29	9									
11	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	222	1	1841	2	N	30	3	8			112
							33	9									
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	224	1	1794	2	N	10	3	8			119
							11	9									
01	2356	N	1387	-0-	-969	-0-	134	1	1240	2	N	12	6	8			125
							13	9									
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1904	2	N	16	14	8			127
							18	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	238	1	2030	2	Y	17	7	8			45
							19	9									
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	302	1	2591	2	Y	20	3	8			62
							22	9									
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	271	1	2247	2	Y	20	2	8			80
							22	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	275	1	2202	2	Y	40	84	1	1	8	35
							44	9									
01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	15	4	8			46
							17	9									
02	2632	X	2374	-0-	-258	-0-	266	1	2089	2	Y	17	8	8			55
							19	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2678	2	99	9	N	90	23	8			84
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2763	2	14	9	N	13	7	8			90
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2	2	8			90
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4	4	8			90
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8	8	8			90
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	N	16	16	8			90

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	21	1	179	2	N	-0-					23
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	20	1	167	2	N	-0-					23
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	16	1	133	2	N	-0-					23
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	2	N	-0-					23
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					23
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
09	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	3952	2	39	9	N	35	35	8			13
10	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	4110	2	13	9	N	12	12	8			13
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4184	2	10	9	N	9	9	8			13
12	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	4258	2	12	9	N	11	11	8			13
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4116	2	23	9	N	21	21	8			13
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3765	2	52	9	N	47	47	8			13

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
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	409	1	3485	2	Y	22	10	8			48
							24	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3617	2	Y	25	3	8			70
							28	9									
11	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	403	1	3350	2	Y	28	3	8			95
							31	9									
12	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	439	1	3521	2	Y	50	99	1	2	8	44
							55	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	406	1	3744	2	Y	19	8	8			55
							21	9									
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	395	1	3098	2	Y	27	18	8			64
							30	9									

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
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1721	2	217	9	N	197	172	1	2	8	139
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25	2	8			162
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			162
12	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1405	2	2	9	N	2	2	8			162
01	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	8			162
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	3	8			169

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
09	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			37
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					37
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					37
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	3	8			37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	Y	-0-			21
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	3	Y	-0-			21
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	214	1	1154	3	Y	-0-			21
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	190	1	829	3	Y	-0-			21
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	294	1	1555	3	Y	-0-			21
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	252	1	1671	3	Y	-0-			17
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	268	1	1609	3	Y	-0-			17
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	267	1	1441	3	Y	-0-			17
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	149	1	651	3	Y	-0-			17
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	286	1	1513	3	Y	-0-			17
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			37
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			37
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT			-0-

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
09	1885	N	1306	-0-	-579	-0-	171	1	1135	3	Y	-0-			29
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	-0-			29
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	596	3	Y	-0-			29
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	309	1	1349	3	Y	-0-			29
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-			29
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-			-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

09	4800 X	3882	-0-	-918	-0-	197	1	3685	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4004	-0-	-801	-0-	198	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	225	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	4557 X	2579	-0-	-1978	-0-	135	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	3999 X	1221	-0-	-2778	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	1761	-0-	-2523	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

09	810 N	760	-0-	-50	-0-	39	1	721	2	N	-0-					-0-
10	682 N	351	-0-	-331	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
11	780 N	406	-0-	-374	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
12	775 N	263	-0-	-512	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

09	1770 N	990	-0-	-780	-0-	50	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	88	1	1572	2	N	-0-					-0-
02	1680 N	981	-0-	-699	-0-	53	1	928	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	101	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	2232 N	1549	-0-	-683	-0-	82	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2016 N	545	-0-	-1471	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1705	2	N	-0-			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	95	1	1718	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	91	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	79	1	1393	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

09	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	193	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	197	1	3783	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	192	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	206	1	3736	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	211	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	192	1	3390	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-			-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-			-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

09	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-			-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

09	4350	X	3036	-0-	-1314	-0-	154	1	2882	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	152	1	2922	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	118	1	2293	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2480	-0-	-837	-0-	130	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	128	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	114	1	2015	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3000	N	2550	-0-	-450	407	130	1	2420	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2941	-0-	-159	248	146	1	2795	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4953	-0-	1953	2201	242	1	4711	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3011	-0-	-89	2112	158	1	2853	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3032	-0-	-68	2044	161	1	2871	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3679	-0-	879	2923	197	1	3482	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

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
09	3000	N	3080	-0-	80	630	157	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3224	-0-	124	754	160	1	3064	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3464	-0-	464	1218	169	1	3295	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3225	-0-	125	1343	169	1	3056	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3666	-0-	566	1909	194	1	3472	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3037	-0-	237	2146	163	1	2874	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	171	1	3187	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	181	1	3465	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3248	-0-	-442	-0-	159	1	3089	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	176	1	3187	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	176	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2843	-0-	-461	-0-	152	1	2691	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	185	1	3448	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	154	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	N	-0-			-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	190	1	3446	2	N	-0-			-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	189	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2202	-0-	-1018	-0-	118	1	2084	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2548	-0-	-992	-0-	130	1	2418	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2723	-0-	-935	-0-	135	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2813	-0-	-697	-0-	137	1	2676	2	N	-0-			-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	170	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3101	2	N	-0-			-0-
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1955	-0-	-1615	-0-	99	1	1856	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	1105	-0-	-2584	-0-	55	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2907	-0-	-663	-0-	142	1	2765	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	179	1	3247	2	N	-0-			-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	191	1	3407	2	N	-0-			-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2969	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3319	-0-	319	665	169	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3408	-0-	308	973	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2860	-0-	-140	833	140	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2855	-0-	-245	588	149	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	673	169	1	3016	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3114	-0-	314	987	167	1	2947	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	57	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

09	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	168	1	3143	2	N	23	176	1			94
							25	9									
10	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	167	1	3203	2	N	36					130
							40	9									
11	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	149	1	2899	2	N	18					148
							20	9									
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	148	1	2681	2	N	61					209
							67	9									
01	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	164	1	2939	2	N	29	183	1			55
							32	9									
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	149	1	2626	2	N	45					100
							50	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

09	3000	N	3006	-0-	6	6	153	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4259	-0-	1159	1165	211	1	4048	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3800	-0-	800	1965	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3035	-0-	-65	1900	159	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2587	-0-	-513	1387	137	1	2450	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3489	-0-	689	2076	187	1	3302	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	124	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	103	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 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
09	4110	X	3162	-0-	-948	-0-	161	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3002	-0-	-1245	-0-	149	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	189	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	173	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2775	-0-	-837	-0-	149	1	2626	2	N	-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
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	99	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	90	1	1587	2	N	-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
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	77	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	87	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	79	1	1387	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	115	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	109	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	109	1	1944	2	N	-0-					-0-
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	111	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	94	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	46	1	866	2	N	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	46	1	892	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	44	1	798	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	3075	-0-	75	117	156	1	2919	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3154	-0-	54	171	156	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2994	-0-	-6	165	146	1	2848	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3155	-0-	55	220	165	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	221	164	1	2937	2	N	-0-			-0-
*02	2915	X	2694	-0-	-221	-0-	144	1	2550	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	92	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	83	1	1614	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1283	-0-	-608	-0-	67	1	1216	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	73	1	1313	2	N	-0-			-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2168	-0-	-502	-0-	106	1	2062	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	96	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	2	N	-0-			-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	58	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	800	-0-	-657	-0-	42	1	758	2	N	-0-			-0-
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	95	1	1676	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1846	-0-	-1154	22926	94	1	1752	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1921	-0-	-1179	21747	95	1	1826	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1901	-0-	-1099	20648	93	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1965	-0-	-1135	19513	103	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1965	-0-	-1135	18378	104	1	1861	2	N	-0-			-0-
*02	2700	N	1748	-0-	-952	17426	94	1	1654	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	247	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4769	-0-	-67	-0-	236	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	191	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	201	1	3631	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3903	-0-	-933	-0-	207	1	3696	2	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3551	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			N	-0-					20
10	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2			N	-0-					20
11	2880	X	5	-0-	-2875	-0-	5	2			N	-0-					20
12	2449	X	560	-0-	-1889	-0-	560	2			N	-0-					20
01	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	2006	2			N	-0-					20
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5					110
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					110
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					110
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					110
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	N	17					280
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2839	2	9	9	N	8	179	1			109
11	3480	X	2490	-0-	-990	-0-	2481	2	9	9	N	8					117
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					118
01	T. A.		2192	-0-	2192	2192	2186	2	6	9	N	5					123
02	T. A.		1616	-0-	1616	3808	1608	2	8	9	N	7					130

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	15	1	3351	2	N	-0-					18
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	16	1	3577	2	N	7					25
							8	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	N	61	58	1			28
							67	9									
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	15	1	3724	2	N	62					90
							68	9									
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	15	1	3423	2	N	53					143
							58	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					143

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	571	2	18	9	N	16					180
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	545	2	62	9	N	56	165	1			71
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	N	9					80
*12	620	N	208	-0-	-412	-0-	202	2	6	9	N	5					85
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					88
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6					94

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	N	21	147	1			32
							23	9									
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	15	1	1477	2	N	-0-					32
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	15					47
							17	9									
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	5					52
							6	9									
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					52
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	138	1	1635	2	N	29					82
							32	9									
10	2108	X	1102	-0-	-1006	-0-	83	1	1002	2	N	15					97
							17	9									
11	2040	X	554	-0-	-1486	-0-	119	1	435	2	N	-0-					97
12	651	X	412	-0-	-239	-0-	101	1	311	2	N	-0-					97
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					97
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					97

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
09	990	X	556	-0-	-434	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	893	-0-	-307	-0-	44	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	508	-0-	-732	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	664	-0-	-576	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
02	896	X	556	-0-	-340	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	3	1	219	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					100
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	124	1	3992	2	N	-0-					60
10	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	121	1	3921	2	N	-0-					60
11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	107	1	3432	2	N	-0-					60
12	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	110	1	3515	2	N	-0-					60
01	4402	X	3424	-0-	-978	-0-	104	1	3320	2	N	-0-					60
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	110	60	1			67
							121	9									
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	89					156
							98	9									
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	120	175	1			101
							132	9									
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	67	129	1			39
							74	9									
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	60					99
							66	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					99

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					31
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					31
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					31
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					31
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					31
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	3					117
							3	9									
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	129	1	838	2	N	2					119
							2	9									
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	122	1	775	2	N	2					121
							2	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	870	2	N	-0-					121
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					121
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	847	2	N	3					124
							3	9									

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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	50	2	N	1					1
							1	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1593	-0-	1593	4169	129	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1534	-0-	1534	5703	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	7226	X	1523	-0-	-5703	-0-	133	1	1355	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	Y	56	50	1			10
							62	9									
01	1054	N	576	-0-	-478	-0-	61	1	453	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
02	1372	N	855	-0-	-517	-0-	65	1	739	3	Y	46	44	1			11
							51	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	183	-0-	-933	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	Y	7					7

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	117	1	934	3	N	124	173	1			233
							136	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1695	2	160	9	N	145	150	1			228
11	1380	N	971	-0-	-409	-0-	721	2	250	9	N	227	169	1			286
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	915	2	134	9	N	122	168	1			240
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	890	2	168	9	N	153	171	1			222
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	818	2	168	9	N	153					375

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	202	1	1615	3	N	28					161
							31	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2465	2	36	9	N	33	160	1			34
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2417	2	61	9	N	55					89
12	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1370	2	13	9	N	12					101
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					141
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1889	2	39	9	N	35					176

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
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1204	2	20	9	N	18					209
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	2	44	9	N	40					249
11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	993	2	24	9	N	22	159	1			112
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	N	43					155
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					158
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	18	2	35	9	N	32					190

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	417	-0-	-1353	-0-	408	2	9	9	N	8	55	1			94
10	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2			N	-0-					94
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					94
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13	9	N	12					106
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					115
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					120

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	87	1	592	2	N	5					68
							6	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	127	1	793	2	N	9					77
							10	9									
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	110	1	597	2	N	3					80
							3	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	114	1	525	2	N	4					84
							4	9									
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	161	1	635	2	N	3					87
							3	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	536	2	N	-0-					87

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	203	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	228	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	223	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	237	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	264	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	203	1	1043	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	310	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	319	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1935	-0-	-255	-0-	318	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	234	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	263	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	260	1	1335	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	299	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	297	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	280	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	360	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	325	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	245	1	1260	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	450	1	1767	2	Y	15					62
							17	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	465	1	1857	2	Y	13					75
							14	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	450	1	1721	2	Y	19					94
							21	9									
12	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	465	1	1691	2	Y	15					109
							17	9									
01	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	435	1	1224	2	Y	11					120
							12	9									
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	420	1	1514	2	Y	7					127
							8	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	137	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	144	1	829	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	782	-0-	-238	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	148	1	673	2	N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	144	1	695	2	N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	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
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	388	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2298	-0-	-678	-0-	396	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2308	-0-	-362	-0-	379	1	1929	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	409	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	388	1	1983	2	N	-0-					-0-
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	412	1	2121	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	148	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	-0-					-0-
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	138	1	685	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	146	1	661	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	494	-0-	-529	-0-	85	1	409	2	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	123	1	620	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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	165	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	991	-0-	-209	-0-	166	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	863	-0-	-346	-0-	156	1	707	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	131	1	629	2	N	-0-					-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	155	1	784	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	580	1	1585	2	N	-0-					95
10	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	260	1	540	2	N	2					97
							2	9									
11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	600	1	1159	2	N	3					100
							3	9									
12	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	620	1	1174	2	N	-0-					100
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	580	1	1174	2	N	4					104
							4	9									
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	560	1	1069	2	N	5					109
							6	9									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	X	-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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					42
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					42
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	N	-0-					42
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					42
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					42
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1286	2	6	9	N	5					70
10	1395	N	522	-0-	-873	-0-	522	2			N	-0-					70
11	1350	N	78	-0-	-1272	-0-	78	2			N	-0-					70
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					70
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					70
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					70

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					3
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					3
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	609	-0-	609	609	109	1	500	2	Y	-0-					14
01	14B2	EXT	86	-0-	86	695	18	1	67	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					14

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	3392	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3447	2	152	9	Y	138	85	1			55
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	99	129	1			25
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3528	2	106	9	Y	96	91	1			30
01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3426	2	110	9	Y	100	89	1			41
02	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	2991	2	121	9	Y	110	88	1			63

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	11	1			74
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	Y	1	72	1			3
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					3
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					3
01	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					75
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					75
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					75
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

09	3210	X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2			Y	-0-					20
10	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2			Y	-0-					20
11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					20
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					20
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					20
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3172	2	81	9	Y	74	67	1			27

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

09	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2275	2	61	9	Y	55	92	1			15
10	2542	N	864	-0-	-1678	-0-	864	2			Y	-0-					15
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					15
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					15
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					15
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2347	2	29	9	Y	26					41

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	124	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2111	-0-	-259	-0-	103	1	2008	2	N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	133	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	111	1	1952	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	#	4417	-0-	-803	-0-	300	1	3987	2	N	117	117	0			-0-
							1	3	129	9							
10	5394	#	4255	-0-	-1139	-0-	300	1	3684	2	N	245	245	0			-0-
							1	3	270	9							
11	5430	#	4085	-0-	-1345	-0-	300	1	3521	2	N	239	239	0			-0-
							1	3	263	9							
12	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	300	1	3672	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
01	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300	1	3957	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
02	4116	#	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	4203	3	52	9	N	47					93
10	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4145	3	52	9	N	47					140
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4428	3	14	9	N	13					153
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4035	3	78	9	N	71	188	1			36
01	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3737	3	57	9	N	52					88
02	4144	X	3900	-0-	-244	-0-	3839	3	61	9	N	55					143

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
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	123	1	3659	2	N	17					75
							19	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	132	1	3926	2	N	15					90
							17	9									
11	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	125	1	3711	2	N	17					107
							19	9									
12	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	127	1	3772	2	N	13					120
							14	9									
01	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127	1	3752	2	N	73	168	1			25
							80	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					25

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					42
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					42
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					42

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1525	-0-	-1325	-0-	398 13	1 9	1114	3	Y	12	2	8			79
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					79
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					79
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					79
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	14 131	1 9	3966	2	N	119	174	1			52
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	15 133	1 9	3793	2	N	121	171	1			2
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	3591	2	N	61					63
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	16 164	1 9	3624	2	N	149	174	1			38
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	16 167	1 9	3479	2	N	152	65	1			125
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					125

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					150
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					150
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					150
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					150
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			150
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	4	2	8	9	N	7	7	8			150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1645	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1665	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	1530	N	49	-0-	-1481	-0-	5	2	44	9	Y	40	38	1			4
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	67	63	1			8
*01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1			3
02	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	1345	2	133	9	Y	121	70	1			54

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
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4496	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	2	6	9	Y	5	6	1			3
11	3330	X	12	-0-	-3318	-0-	5	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	5	5	1			3
*01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ	G-10	5428	-0-	5428	5428	5418	2	10	9	Y	9	5	1			4

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6515	3	19	9	Y	17	32	1			16
10	6169 X	4989	-0-	-1180	-0-	4959	3	30	9	Y	27					43
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6185	3	34	9	Y	31	48	1			26
12	6758 X	6286	-0-	-472	-0-	6254	3	32	9	Y	29	44	1			11
01	6758 X	6544	-0-	-214	-0-	6513	3	31	9	Y	28	19	1			20
*02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6095	3	22	9	Y	20	20	1			20

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

09	2340 X	1427	-0-	-913	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
10	2418 X	1514	-0-	-904	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
11	2340 X	1837	-0-	-503	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3					121
10	1426	N	746	-0-	-680	-0-	743	2	3	9	N	3					124
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	688	2	4	9	N	4					128
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1033	2	2	9	N	2					130
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					138
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5					143

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1292					N	-0-					97
10	1579	X	287	-0-	-1292	-0-	287	2			N	-0-					97
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					97
12	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					97
01	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	149	2			N	-0-					97
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-					97

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	183	1	1245	2	N	13					134
							14	9									
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	213	1	1332	2	N	-0-					134
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	224	1	1214	2	N	17					151
							19	9									
12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	221	1	1023	2	N	10					161
							11	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	275	1	1087	2	N	11					172
							12	9									
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	238	1	941	2	N	-0-					172

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	304	1	2073	2	N	26					52
							29	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	351	1	2195	2	N	33					85
							36	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	375	1	2033	2	N	34					119
							37	9									
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	446	1	2059	2	N	27					146
							30	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	530	1	2094	2	N	45	149	1			42
							50	9									
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	475	1	1876	2	N	25					67
							28	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	4	10	9	N	9					29
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	4	6	9	N	5					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	3	163	9	N	148	163	1			19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1562	2	29	9	N	26					120
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1228	2	11	9	N	10					130
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10					140
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					150
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3335	-0-	335	335	15	1	3303	2	N	15					45
							17	9									
10	3100	N	3084	-0-	-16	319	15	1	3055	2	N	13					58
							14	9									
11	3254	X	2935	-0-	-319	-0-	15	1	2901	2	N	17					75
							19	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	2	N	23					98
							25	9									
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	16	1	3062	2	N	13	89	1			22
							14	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					22

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

09	4950	X	4085	-0-	-865	-0-	4067	3	18	9	N	16	162	1			19
10	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4044	3	2	9	N	2					21
11	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	3908	3			N	-0-					21
12	4464	X	1577	-0-	-2887	-0-	1577	3			N	-0-					21
01	4464	X	540	-0-	-3924	-0-	522	3	18	9	N	16	1	8			36
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	9	N	1					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					62
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					62
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					62
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	5100	X	3409	-0-	-1691	-0-	3391	2	18	9	Y	16	2	1			27
*10	5270	X	2393	-0-	-2877	-0-	2391	2	2	9	Y	2					29
*11	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3738	2	1	9	Y	1					30
*12	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	3503	2	1	9	Y	1					31
*01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4657	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	DLQ G-10		6884	-0-	6884	6884	6873	2	11	9	Y	10	29	1			6

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

09	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	421	2	31	9	Y	28	7	1			61
10	1457	X	370	-0-	-1087	-0-	363	2	7	9	Y	6					67
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	11	61	1			17
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					18
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	244	2	41	9	Y	37					55
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	246	2	45	9	Y	41	83	1			13

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-	9	1			3
10	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5183	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5502	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	4998	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	5348	2	11	9	Y	10	8	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	2	22	9	Y	20	18	1			5
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	12	14	1			2
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1558	2	13	9	Y	12	15	1			2
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1167	2	11	9	Y	10	9	1			3

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7486	-0-	-1514	-0-	496 106	1 9	6884	2	Y	96	81	1			46
10	8525	X	6385	-0-	-2140	-0-	492 122	1 9	5771	2	Y	111	123	1			34
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	107	121	1			20
12	8370	X	6082	-0-	-2288	-0-	460 80	1 9	5542	2	Y	73	66	1			27
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550 121	1 9	10752	2	Y	110	121	1			16
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499 101	1 9	9410	2	Y	92	83	1			25

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 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
09	3750	X	3037	-0-	-713	-0-	154	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2972	-0-	-531	-0-	147	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2545	-0-	-755	-0-	124	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	154	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	125	1	2213	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					20
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					20
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					20
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					20
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					20
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

09	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	16	1	1921	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1367	-0-	-1144	-0-	13	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	13	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	24	1	2757	3	Y	-0-					-0-
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	17	1	2244	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

09	6540	X	5748	-0-	-792	-0-	48	1	5700	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	56	1	5786	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	50	1	5961	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4834	-0-	-1676	-0-	41	1	4793	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	47	1	5452	3	Y	-0-					-0-
*02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	48	1	6410	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 #: 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
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2					2
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1426	N	628	-0-	-798	-0-	624	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1120	N	722	-0-	-398	-0-	719	3	3	9	Y	3	3	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			Y	-0-					47
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3			Y	-0-					47
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					47
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					47
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	3			Y	-0-					47
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	2523	3			Y	-0-					47

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		465	-0-	465	1178	4	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		468	-0-	468	1646	4	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	2305	X	659	-0-	-1646	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	64	1	7491	3	Y	21	37	1			17
							23	9									
10	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	70	1	7307	3	Y	21					38
							23	9									
11	7470	X	5787	-0-	-1683	-0-	49	1	5729	3	Y	8	42	1			4
							9	9									
12	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	60	1	7041	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
01	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	64	1	7448	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
*02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	56	1	7510	3	Y	7	9	1			6
							8	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	27	1	3161	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	32	1	3287	3	Y	18					18
							20	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	28	1	3321	3	Y	11					29
							12	9									
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	28	1	3268	3	Y	6	24	1			11
							7	9									
01	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	27	1	3110	3	Y	17					28
							19	9									
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23	1	3119	3	Y	6	16	1			18
							7	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 #: 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3022	-0-	22	22	3009	3	13	9	Y	12	2	1			10
12	3100	N	4073	-0-	973	995	4050	3	23	9	Y	21	23	1			8
01	3100	N	3905	-0-	805	1800	3881	3	24	9	Y	22	15	1			15
*02	5346	X	3546	-0-	-1800	-0-	3529	3	17	9	Y	15	15	1			15

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
09	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	1492	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1723	3	11	9	Y	10					16
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8	17	1			7
12	1550	N	800	-0-	-750	-0-	793	3	7	9	Y	6	11	1			2
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	4	1			4
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	24	1	2827	3	N	1					35
							1	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	28	1	2870	3	N	26					61
							29	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	27	1	3178	3	N	9					70
							10	9									
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	26	1	3090	3	N	6	60	1			16
							7	9									
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	23	1	2688	3	N	16					32
							18	9									
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	22	1	2950	3	N	5	18	1			19
							6	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1616	-0-	-754	-0-	1613	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	2449	N	1845	-0-	-604	-0-	1842	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2370	N	1602	-0-	-768	-0-	1600	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	3			Y	-0-	1	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1411	3	144	9	Y	131	99	1			32
12	2697	N	776	-0-	-1921	-0-	601	3	175	9	Y	159	147	1			44
01	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1000	3	190	9	Y	173	149	1			68
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1029	3	112	9	Y	102	122	1			48

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1562	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1393	3	2	9	Y	2	2	1			1

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	682	3	Y	2					2
							2	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	Y	17					19
							19	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	22	31	1			10
							24	9									
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20	1	661	3	Y	14					24
							15	9									
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22	1	708	3	Y	11					35
							12	9									
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	5	24	1			16
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	8	1			2
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	6					8
							7	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					103
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
09	3000	N	2719	-0-	-281	267	292	1	2332	3	N	86					197
							95	9									
10	3849	X	3582	-0-	-267	-0-	3437	2	145	9	N	132	171	1			158
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2200	2	107	9	N	97	165	1			90
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2647	2	145	9	N	132					222
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1793	2	97	9	N	88	170	1			140
02	1680	X	919	-0-	-761	-0-	872	2	47	9	N	43					183

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1030	2	90	9	N	82					450
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	814	2	62	9	N	56					506
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	761	2	102	9	N	93	322	1			277
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					277
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					277
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	535	2	3	9	N	3					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	27	-0-	-1173	-0-	27	2			N	-0-					105
10	930	N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					105
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					105
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					105
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14200	X	7140	-0-	-7060	-0-	793	1	6347	3	N	-0-					113
10	7812	X	7186	-0-	-626	-0-	7186	2			N	-0-					113
11	7560	X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	-0-					113
12	7378	X	6244	-0-	-1134	-0-	6244	2			N	-0-					113
01	7378	X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2			N	-0-					113
02	6664	X	5044	-0-	-1620	-0-	5044	2			N	-0-					113

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	110	1	136	2	N	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	110	1	171	2	N	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	110	1	189	2	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	110	1	166	2	N	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	300	1	805	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	300	1	840	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	300	1	813	2	N	39	39	0			-0-
							1	3	43	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	300	1	848	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	824	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2358	300	1	886	2	N	42	42	0			-0-
							4	3	46	9							
10	DLQ G-10		984	-0-	984	3342	300	1	626	2	N	49	49	0			-0-
							4	3	54	9							
11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4539	300	1	821	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
12	2600	N	1370	-0-	-1230	3309	300	1	981	2	N	77	77	0			-0-
							4	3	85	9							
*01	3100	N	1412	-0-	-1688	1621	300	1	1020	2	N	80	80	0			-0-
							4	3	88	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1621					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	2	N	29					59
							32	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	997	2	N	25					84
							28	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	N	30					114
							33	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	835	2	N	17	114	1			17
							19	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	N	13					30
							14	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					30

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	15	1	2156	2	N	15					44
							17	9									
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	14	1	1995	2	N	13					57
							14	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	15	1	1968	2	N	18					75
							20	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	15	1	2259	2	N	23					98
							25	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1911	2	N	12	95	1			15
							13	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					15

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

09	3000	N	3195	-0-	195	195	15	1	3180	2	N	-0-					18
10	3100	N	3037	-0-	-63	132	16	1	3021	2	N	-0-					18
11	759	N	627	-0-	-132	-0-	6	1	621	2	N	-0-					18
12	3100	N	3165	-0-	65	65	16	1	3149	2	N	-0-					18
*01	2984	X	2919	-0-	-65	-0-	16	1	2903	2	N	-0-					18
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	138 69	1 9	2019	2	N	63					188
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	140 86	1 9	2242	2	N	78	183	1			83
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	138 15	1 9	2258	2	N	14	90	1			7
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	143 9	1 9	2243	2	N	8					15
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	143 47	1 9	2041	2	N	43					58
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					58

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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	1042	2	N	11					93
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	1091	2	N	5					98
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	799	2	N	4					102
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	918	2	N	1					103
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	919	2	N	5					108
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					108

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	164	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	222	-0-	-4273	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	1174	-0-	-3176	-0-	81	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3201	-0-	-1294	-0-	180	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	186	1	3497	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3864	X	2226	-0-	-1638	-0-	114	1	1922	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1114	-0-	1114	2351	1114	2			N	-0-					64
10	T. A.		1274	-0-	1274	3625	1274	2			N	-0-					64
11	4816	X	1191	-0-	-3625	-0-	1189	2	2	9	N	2					66
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					69
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1131	2	6	9	N	5					74
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	946	2			N	-0-					74

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

09	3180	X	2746	-0-	-434	-0-	2732	2	14	9	N	13					156
10	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	2680	2	13	9	N	12					168
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					168
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2823	2	25	9	N	23					191
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2682	2	22	9	N	20					211
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	2370	2	19	9	N	17	177	1			63

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3699	2	6	9	N	5					91
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	2	3	9	N	3					94
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					94
12	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2707	2	7	9	N	6					100
01	3844	X	2627	-0-	-1217	-0-	2624	2	3	9	N	3					103
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	2576	2	2	9	N	2					105

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					203
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					205
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5					210
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3					213
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					213
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2			N	-0-					213

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

09	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	3397	2	22	9	N	20					132
10	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3458	2	22	9	N	20					152
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3330	2	22	9	N	20					172
12	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3307	2	36	9	N	33	173	1			32
01	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3254	2	22	9	N	20					52
02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2873	2	25	9	N	23					75

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	157	1			206
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3050	2	6	9	N	5					150
10	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3050	2	3	9	N	3					153
11	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2951	2	8	9	N	7					160
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3018	2	6	9	N	5					165
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2889	2	3	9	N	3					168
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	2587	2	6	9	N	5					173

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					76
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					76
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					76
*06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					76
*07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					76
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					76
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					8
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					8
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					8
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	600	1	1355	2	N	10	6	1			4
							11	9									
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	7	9	1			2
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	360	1	1439	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	165	1	1310	2	N	7	6	1			3
							8	9									
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	498	1	1552	2	N	8	6	1			5
							9	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	1830	N	1482	-0-	-348	-0-	1414	2	68	9	Y	62	57	1			16
10	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1484	2	46	9	Y	42	45	1			13
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	38	44	1			7
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1456	2	46	9	Y	42	34	1			15
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	2	44	9	Y	40	49	1			6
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1402	2	35	9	Y	32	29	1			9

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	8	1			64
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					64
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	2	41	1			25
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					25
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4279	2	2	9	Y	2					27
02	DLQ G-10		3529	-0-	3529	3529	3501	2	28	9	Y	25					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	480	1	3529	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	496	1	3199	2	Y	-0-					6
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	4	1			3
12	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	369	1	3008	2	Y	-0-					3
01	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	404	1	2840	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	383	1	3037	2	Y	4					-0-
							4	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3807	2	2	9	Y	2	5	1			45
10	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3127	2	1	9	Y	1					46
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	3	29	1			20
12	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	Y	1					21
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3734	2	7	9	Y	6					27
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	3289	2	28	9	Y	25					2

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3					3
10	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					3
11	120	X	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					3
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	N	13	8	1			5
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	7	10	1			2
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8	7	1			3
01	3100	N	3727	-0-	627	627	3717	2	10	9	N	9	8	1			4
*02	1247	N	620	-0-	-627	-0-	614	2	6	9	N	5	6	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	374	3	10343	5	N	-0-					32
10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	274	3	10964	5	N	-0-					32
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	379	3	7848	5	N	-0-					32
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	91	3	6891	5	N	-0-					32
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	445	3	11140	5	N	-0-					32
*02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	290	3	9786	5	N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1885	2	20	9	N	18					199
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1867	2	22	9	N	20	165	1			54
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1651	2	34	9	N	31					85
12	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1650	2	54	9	N	49					134
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1705	2	52	9	N	47					181
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1876	2	61	9	N	55					236

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

09	870	N	491	-0-	-379	-0-	484	2	7	9	N	6					49
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					53
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	320	2	3	9	N	3					56
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					56
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					66
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					73

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					138
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	987	2	3	9	N	3					141
11	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					141
12	1395	N	516	-0-	-879	-0-	510	2	6	9	N	5					146
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					151
02	924	N	650	-0-	-274	-0-	644	2	6	9	N	5					156

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

09	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2631	1392	2			N	-0-					168
10	DLQ G-10		1319	-0-	1319	3950	1319	2			N	-0-					168
11	2900	N	1504	-0-	-1396	2554	1504	2			N	-0-					168
12	3100	N	855	-0-	-2245	309	855	2			N	-0-					168
01	1628	N	1319	-0-	-309	-0-	1317	2	2	9	N	2					170
02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	1081	2	2	9	N	2					172

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
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	911	-0-	-229	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	2418	-0-	-2418	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3033	-0-	-2067	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2764	-0-	-2506	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3246	-0-	-2024	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2859	-0-	-1901	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

09	3000	X	29	-0-	-2971	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	263	-0-	-2837	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

09	6210	X	5149	-0-	-1061	-0-	5053	2	96	9	Y	87	76	1			32
10	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2			Y	-0-					32
11	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4825	2	69	9	Y	63	74	1			21
12	6076	X	4650	-0-	-1426	-0-	4650	2			Y	-0-					21
01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	4956	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	4816	X	4485	-0-	-331	-0-	4485	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

09	3330	X	2904	-0-	-426	-0-	2904	2			Y	-0-					12
10	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2			Y	-0-					12
11	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			Y	-0-					12
12	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			Y	-0-					12
01	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	2			Y	-0-					12
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

09	6150	X	4370	-0-	-1780	-0-	4370	2			Y	-0-					3
10	5704	X	5189	-0-	-515	-0-	5189	2			Y	-0-					3
11	6030	X	3186	-0-	-2844	-0-	3186	2			Y	-0-					3
12	6231	X	2293	-0-	-3938	-0-	2293	2			Y	-0-					3
01	6231	X	2994	-0-	-3237	-0-	2994	2			Y	-0-					3
*02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5166	2	31	9	Y	28	21	1			10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4729	2	21	9	N	19					87
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					87
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					87
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					87
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4926	2	144	9	N	131	188	1			30
02	4424 X	4399	-0-	-25	-0-	4399	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	145	1			65
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	31					96
11	120	#	49	-0-	-71	-0-	23	2	26	9	N	24					120
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-	4	5			116
01	124	#	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					140
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	26	2	22	9	N	20					160

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1152	1	1024	2	N	-0-					73
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1208	1	709	2	N	-0-					73
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1097	1	1016	2	N	-0-					73
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	960	1	883	2	N	-0-					73
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	995	1	818	2	N	-0-					73
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	995	1	850	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	104	1	92	2	N	-0-					15
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	113	1	67	2	N	-0-					15
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	129	1	119	2	N	-0-					15
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	133	1	122	2	N	-0-					15
*01	217	N	206	-0-	-11	-0-	113	1	93	2	N	-0-					15
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	115	1	95	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

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

09	4320 X	3029	-0-	-1291	-0-	25	1	2989	3	Y	14	23	1			11
						15	9									
10	4278 X	3190	-0-	-1088	-0-	30	1	3145	3	Y	14					25
						15	9									
11	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	30	1	3577	3	Y	14	32	1			7
						15	9									
12	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	28	1	3292	3	Y	10	8	1			9
						11	9									
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	32	1	3693	3	Y	8	9	1			8
						9	9									
02	3388 X	3098	-0-	-290	-0-	23	1	3065	3	Y	9	10	1			7
						10	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2360	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2283	2283	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	129	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					-0-
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	542	-0-	542	660	542	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	Y	8					11
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	10	1			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	4	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	Y	5	6	1			3
11	1860	N	8	-0-	-1852	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					3
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	2016	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	Y	2					8
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	2	1	9	Y	1	7	1			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	143	1			5
01	3100	N	3741	-0-	641	641	3722	2	19	9	Y	17	17	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	641					Y	-0-					5

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1150	2	72	9	Y	65	171	1			42
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8					50
11	1140	N	28	-0-	-1112	-0-	5	2	23	9	Y	21					71
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					71
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	968	2	73	9	Y	66	110	1			27

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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	15	1			19
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	2	28	9	Y	25	30	1			14
11	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	5	2	57	9	Y	52	45	1			21
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	59	56	1			24
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1161	2	119	9	Y	108	62	1			48

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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46					80
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1113	2	14	9	Y	13	68	1			25
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	3	28	1			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	39	36	1			3
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2106	2	22	9	Y	20					34
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	Y	6	29	1			11
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	3	14	1			-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	38	35	1			3
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			Y	-0-					2
11	2040	N	28	-0-	-2012	-0-	5	2	23	9	Y	21					23
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					23
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2156	2	1	9	Y	1					24
02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	1962	2	72	9	Y	65	72	1			17

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
09	900	N	593	-0-	-307	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	5	-0-	-685	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	2	12	9	Y	11					18
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3	15	1			6
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	3	9	1			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38	35	1			3
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1	2	8	2

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
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2071	2	195	9	Y	177	109	1			133
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2074	2	199	9	Y	181	212	1			102
11	1470	N	182	-0-	-1288	-0-	5	2	177	9	Y	161	146	1			117
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	94	110	1			101
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	49	1			5
02	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1814	2	188	9	Y	171	98	1			78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3127	2	55	9	Y	50	31	1			38
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3161	2	57	9	Y	52	61	1			29
11	3060	X	73	-0-	-2987	-0-	5	2	68	9	Y	62	54	1			37
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	49	46	1			40
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	2858	2	99	9	Y	90	51	1			42

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
09	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	4424	2	15	9	Y	14	9	1			11
10	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4378	2	18	9	Y	16	18	1			9
11	4470	X	15	-0-	-4455	-0-	5	2	10	9	Y	9	9	1			9
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					9
*01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3375	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
09	4470	X	3922	-0-	-548	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	5	-0-	-4465	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3140	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
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2580	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	2040	N	7	-0-	-2033	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					2
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	73	-0-	-2927	-0-	5	2	68	9	Y	62	53	1			9
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	99	93	1			15
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3177	2	79	9	Y	72	37	1	37	8	4
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	2940	2	175	9	Y	159	71	1	35	8	57

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	336	-0-	-924	-0-	310	2	26	9	Y	24					40
10	713	N	148	-0-	-565	-0-	139	2	9	9	Y	8	35	1			13
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	16	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	35	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1017	3	47	9	Y	43	67	1			5
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1066	3	37	9	Y	34	34	1			5
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1021	3	8	9	Y	7	10	1			2
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	3	1			2
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	3	1			1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	19	1	2288	3	Y	39	67	1			31
							43	9									
10	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	13	1	1307	3	Y	43					74
							47	9									
11	3000	N	3295	-0-	295	295	27	1	3212	3	Y	51	100	1			25
							56	9									
12	3100	N	3468	-0-	368	663	29	1	3384	3	Y	50	29	1			46
							55	9									
01	3100	N	3167	-0-	67	730	26	1	3093	3	Y	44	46	1			44
							48	9									
*02	3825	X	3095	-0-	-730	-0-	23	1	3024	3	Y	44	51	1			37
							48	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8126	3	39	9	Y	35	58	1			19
10	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8639	3	52	9	Y	47	57	1			9
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8305	3	52	9	Y	47	46	1			10
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8473	3	52	9	Y	47					57
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7919	3	52	9	Y	47	57	1			47
02	7840	X	6341	-0-	-1499	-0-	6294	3	47	9	Y	43	60	1			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	3	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	13	1	1587	3	Y	39	20	1			19
							43	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	13	1	1538	3	Y	76	26	1			69
							84	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
02	1540	X	1041	-0-	-499	-0-	7	1	961	3	Y	66	77	1			56
							73	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6683	3	57	9	Y	52	82	1			6
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7614	3	46	9	Y	42	42	1			6
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7793	3	15	9	Y	14	17	1			3
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7549	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6828	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	7140	X	5897	-0-	-1243	-0-	5890	3	7	9	Y	6	7	1			3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3193	3	8	9	Y	7	14	1			7
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3040	3	13	9	Y	12					19
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2810	3	15	9	Y	14	21	1			12
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	2986	3	14	9	Y	13	20	1			5
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	9	1			9
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2811	3	11	9	Y	10	9	1			10

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	3	3	1	9	Y	1					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

09	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1239	3	51	9	Y	46	77	1			25
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1265	3	69	9	Y	63	76	1			12
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1398	3	75	9	Y	68	65	1			15
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1372	3	68	9	Y	62					77
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1358	3	69	9	Y	63	77	1			63
02	1372 N	1252	-0-	-120	-0-	1190	3	62	9	Y	56	80	1			39

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2652	3	41	9	Y	37					88
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2870	3	43	9	Y	39					127
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2602	3	42	9	Y	38	138	1			27
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	3	42	9	Y	38					65
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	3	40	9	Y	36					101
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2235	3	54	9	Y	49	83	1			67

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

09	1290	N	988	-0-	-302	-0-	936	3	52	9	Y	47	72	1			6
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	1			6
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1199	3	6	9	Y	5	10	1			1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	3	1			2
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2	3	1			1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	9	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	9	1	1036	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	7	1	827	3	Y	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1544	3	61	9	Y	55	86	1			7
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1475	3	48	9	Y	44	44	1			7
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	3	14	9	Y	13	17	1			3
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1253	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1084	3	7	9	Y	6	7	1			3

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

09	3390	X	2122	-0-	-1268	-0-	18	1	2080	3	Y	22	39	1			18
							24	9									
10	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	28	1	2883	3	Y	26					44
							29	9									
11	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	21	1	2478	3	Y	34	61	1			17
							37	9									
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	3	Y	37	20	1			34
							41	9									
01	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	20	1	2374	3	Y	33	34	1			33
							36	9									
02	2660	X	2621	-0-	-39	-0-	19	1	2566	3	Y	33	38	1			28
							36	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
11	163	X	-0-	-0-	-163	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	3			Y	-0-					36
10	713	N	89	-0-	-624	-0-	89	3			Y	-0-					36
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					36
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					36
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					36
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	779	-0-	-151	-0-	776	3	3	9	Y	3	5	1			3
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4					7
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	Y	9	9	1			7
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1250	3	12	9	Y	11	14	1			4
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	Y	10	7	1			7
02	924	N	230	-0-	-694	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			7

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3868	-0-	868	2477	3840	3	28	9	Y	25	48	1			24
10	6353	X	3876	-0-	-2477	-0-	3831	3	45	9	Y	41					65
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3557	3	90	9	Y	82	77	1			70
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3795	3	110	9	Y	100	132	1			38
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3292	3	108	9	Y	98	67	1			69
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2743	3	76	9	Y	69	68	1			70

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2011	3	29	9	Y	26	43	1			14
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2101	3	37	9	Y	34	42	1			6
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2042	3	42	9	Y	38	36	1			8
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	3	42	9	Y	38					46
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2044	3	44	9	Y	40	47	1			39
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	3	37	9	Y	34	49	1			24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	3	10	9	Y	9	14	1			1
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2	1			1

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	N	1					38
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					38
11	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	3			N	-0-					38
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					38
01	3100	N	3835	-0-	735	735	3792	3	43	9	N	39					77
*02	2800	N	4211	-0-	1411	2146	4014	3	197	9	N	179	179	1			77

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

09	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	106	1	1064	2	N	-0-					194
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	791	1	1151	2	N	47	186	1			55
							52	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	689	1	1029	2	N	7					62
							8	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	765	1	689	2	N	11					73
							12	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791	1	629	2	N	22					95
							24	9									
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714	1	888	2	N	22					117
							24	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					35
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					35
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					35
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					35
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	278	1	2703	2	N	58	178	1			77
							64	9									
10	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2690	2	36	9	N	33					110
11	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2539	2	35	9	N	32					142
12	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2896	2	53	9	N	48					190
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2716	2	83	9	N	75	182	1			83
02	2856	X	2577	-0-	-279	-0-	2516	2	61	9	N	55					138

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	130	1	1310	2	Y	8					243
							9	9									
10	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	1306	2	87	9	Y	79	264	1			58
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					63
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3					66
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					69
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	Y	10					79

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	22	1	223	2	Y	2					48
							2	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	179	2	109	9	Y	99	89	1			58
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					63
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					63
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1414	2	N	59	182	1			62
							65	9									
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1458	2	42	9	N	38					100
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1347	2	25	9	N	23					123
12	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1435	2	55	9	N	50					173
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					197
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					210

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2113	2	N	44	184	1			105
							48	9									
10	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	1964	2	25	9	N	23					128
11	2430	N	1992	-0-	-438	-0-	1957	2	35	9	N	32					160
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	190	1			67
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2145	2	83	9	N	75					142
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					173

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	2	N	14	180	1			33
							15	9									
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	969	2	22	9	N	20					53
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	897	2	15	9	N	14					67
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1057	2	40	9	N	36					103
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					118
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					118

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	2	N	-0-					169
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					169
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					169
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					169
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					169
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	955	2	48	9	N	44	190	1			23
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					40
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28					68
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	24					92
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	N	8					100
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43					143

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1773	2	92	9	N	84	185	1			104
10	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1730	2	18	9	N	16					120
11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1738	2	19	9	N	17					137
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	48					185
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					185
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	1503	2	6	9	N	5					190

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					77
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					77
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					77
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

09	690	N	555	-0-	-135	-0-	103	1	383	2	Y	63	4	8			82
							69	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	420	2	Y	55	3	8			134
							61	9									
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	90	1	345	2	Y	31	3	8			162
							34	9									
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	87	1	401	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	24	177	1	4	8	40
							26	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	90	1	290	2	Y	37	2	8			75
							41	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	300	1	1111	2	N	-0-					10
10	2387	N	1463	-0-	-924	-0-	270	1	1193	2	N	-0-					10
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	358	1	1376	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	237	1	1090	2	N	-0-					10
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	426	1	1577	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	305	1	981	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1297	1	11449	2	Y	2					3
							2	9									
10	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	1351	1	11782	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1307	1	11002	2	Y	1					2
							1	9									
12	12586	X	12541	-0-	-45	-0-	1349	1	11190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	12710	X	12215	-0-	-495	-0-	1330	1	10884	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		11933	-0-	11933	11933	1145	1	10787	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	600	1	6917	2	Y	44					168
							48	9									
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	620	1	7424	2	Y	85	176	1			77
							94	9									
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	585	1	6838	2	Y	77					154
							85	9									
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	580	1	5835	2	Y	45	179	1			20
							50	9									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	620	1	5226	2	Y	5					25
							6	9									
02	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	498	1	2396	2	Y	23					2
							25	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	413	2	65	9	Y	59					59
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	55	1			4
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					5
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-	5	1			-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	12	1			4
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	Y	9	10	1			3
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	9	10	1			2
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	DLQ G-10		573	-0-	573	573	564	2	9	9	Y	8	7	1			2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	3	1			16
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	19	1			2
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			2
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		617	-0-	617	617	605	2	12	9	Y	11	17	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

09	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	49	1			18
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	2	28	9	Y	25	24	1			19
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37	43	1			13
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	38	1			7
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2169	2	75	9	Y	68	61	1			14
02	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	1743	2	69	9	Y	63	54	1			23

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					154
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					154
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					154
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					154
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					154
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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
09	3000	X	475	-0-	-2525	-0-	457	1	18	9	Y	16	2	1			24
10	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	479	1	2021	2	Y	17	40	1			1
							19	9									
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	403	1	1799	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	420	1	2213	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	430	1	1549	2	Y	-0-					1

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
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	68	1			22
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	833	2	36	9	Y	33	31	1			24
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	778	2	67	9	Y	61	64	1			21
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	822	2	62	9	Y	56	64	1			13
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	617	2	44	9	Y	40	45	1			8
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	681	2	97	9	Y	88	64	1			32

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
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3753	2	Y	49	6	1			75
							54	9									
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	128	1	3622	2	Y	60	133	1			2
							66	9									
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	67					69
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	135	1	3519	2	Y	124	159	1			34
							136	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	96					130
							106	9									
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	118	1	3328	2	Y	67	156	1			41
							74	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	210	1	97	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	586	-0-	-164	-0-	544	2	42	9	Y	38					41
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	761	2	65	9	Y	59	71	1			29
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					29
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					29
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	501	2	1	9	Y	1					30
02	DLQ G-10		340	-0-	340	340	308	2	32	9	Y	29					1

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	12	4	1			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					2

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
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	1734	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1905	2	26	9	Y	24	14	1			10
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	16	22	1			4
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	14	1			5
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1385	2	19	9	Y	17	14	1			10

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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	Y	17	14	1			68
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	Y	22	83	1			7
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	600	2	48	9	Y	44	47	1			4
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	608	2	136	9	Y	124	120	1			8
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					40
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	536	2	50	9	Y	45	72	1			13

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		95	-0-	95	185	92	2	3	9	Y	3					4
10	T. A.		101	-0-	101	286	98	2	3	9	Y	3					7
11	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					7
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	77	2	66	9	Y	60	21	1			46
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	35	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	734	2	Y	106					162
							117	9									
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	75	1	653	2	Y	75	173	1			64
							83	9									
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	73	1	616	2	Y	79					143
							87	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	63	170	1			36
							69	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	77	1	634	2	Y	51					87
							56	9									
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	67	1	631	2	Y	69	156	1			-0-
							76	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

09	180	N	73	-0-	-107	-0-	2	1	59	2	Y	11					13
							12	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	11					17
							12	9									
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	2	1	44	2	Y	4	18	1			3
							4	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	313	2	64	9	Y	58	5	1			55
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	57	1			4
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	259	2	19	9	Y	17	15	1			6
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	2	18	9	Y	16	18	1			4
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	135	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	DLQ G-10		206	-0-	206	206	175	2	31	9	Y	28	22	1			11

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

09	4200	X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3727	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	2010	N	1177	-0-	-833	-0-	1115	2	62	9	Y	56	52	1			14
10	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1821	2	43	9	Y	39	41	1			12
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	35	40	1			7
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	1059	2	37	9	Y	34	42	1			5
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	715	2	32	9	Y	29	26	1			8

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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	32	2	20	9	Y	18	1	1			30
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7					37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	40	24	1			53
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					53
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8					61
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	27	2	66	9	Y	60					1

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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	9	Y	17					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-

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
09	630	N	388	-0-	-242	-0-	384	2	4	9	Y	4	8	1			70
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	Y	3					73
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7	46	1			34
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					36
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	2	13	9	Y	12					48
02	DLQ G-10		341	-0-	341	341	291	2	50	9	Y	45					3

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
09	4380	X	4055	-0-	-325	-0-	4036	2	19	9	Y	17	9	1			88
10	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	4043	2	88	9	Y	80					168
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	7	143	1			32
12	4154	X	2877	-0-	-1277	-0-	2877	2			Y	-0-					32
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1					33
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	2	1	9	Y	1					34

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
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	3	1			15
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1786	2	81	9	Y	74	75	1			14
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1465	2	95	9	Y	86	98	1			2
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1126	2	30	9	Y	27	26	1			3
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	Y	31					34
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1044	2	58	9	Y	53	74	1			13

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
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3105	2	6	9	Y	5	9	1			96
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					96
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					96
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					96
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3289	2	89	9	Y	81	106	1			71
02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	2487	2	18	9	Y	16	76	1			11

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
09	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	1133	2	59	9	Y	54					59
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1293	2	7	9	Y	6					65
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	12	61	1			16
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1266	2	40	9	Y	36					53
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1122	2	45	9	Y	41	83	1			11

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1694	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1665	2	12	9	Y	11	12	1			3
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	11	12	1			2
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	Y	11	13	1			2
02	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1304	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
09	360	X	257	-0-	-103	-0-	256	2	1	9	Y	1	3	1			32
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					32
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					32
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					32
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	26	1			6
02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-	5	1			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1504	2	31	9	Y	28	17	1			11
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	18	24	1			5
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	16	1			5
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2870	2	22	9	Y	20	17	1			8
02	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	2425	2	24	9	Y	22	17	1			13

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	33	2	1			31
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	12	2	55	9	Y	50	43	1			38
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	49	2	53	9	Y	48	69	1			17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	Y	9	24	1			2
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	17	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	29	2	19	9	Y	17	11	1			7

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
09	1890	N	426	-0-	-1464	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	Y	19	11	1			8
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	12	17	1			3
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	12	1			6
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1096	2	15	9	Y	14	12	1			8

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3011	2	52	9	Y	47	29	1			19
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	33	44	1			8
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2925	2	35	9	Y	32	30	1			10
01	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3075	2	37	9	Y	34	30	1			14
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2530	2	42	9	Y	38	29	1			23

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1914	2	14	9	Y	13	11	1			3
10	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1550	2	196	9	Y	178	110	1			71
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	128	166	1			33
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1318	2	134	9	Y	122	117	1			38
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	9	Y	130	115	1			53
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	2099	2	162	9	Y	147	113	1			87

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
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1992	2	7	9	Y	6	4	1			2
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	4	5	1			1
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1684	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
09	2040	N	1590	-0-	-450	-0-	1582	2	8	9	N	7	6	1			2
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1530	2	117	9	N	106	65	1			43
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	76	99	1			20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1572	2	80	9	N	73	70	1			23
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1585	2	85	9	N	77	68	1			32
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1175	2	97	9	N	88	68	1			52

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
09	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	1142	2	66	9	Y	60	51	1			29
10	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1308	2	84	9	Y	76	82	1			23
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	70	80	1			13
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	917	2	67	9	Y	61	52	1			22
01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	978	2	64	9	Y	58	71	1			9
02	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	988	2	65	9	Y	59	52	1			16

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
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2729	2	52	9	Y	47	40	1			22
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2697	2	62	9	Y	56	61	1			17
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	46	54	1			9
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2263	2	62	9	Y	56	45	1			20
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2363	2	56	9	Y	51	63	1			8
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	1994	2	44	9	Y	40	37	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3997	2	33	9	Y	30	26	1			14
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3915	2	43	9	Y	39	41	1			12
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	35	40	1			7
12	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	3247	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3573	2	39	9	Y	35	43	1			5
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3254	2	32	9	Y	29	26	1			8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

09	4560	X	3807	-0-	-753	-0-	254	1	3528	2	Y	23	19	1			11
							25	9									
10	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	283	1	3314	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	27	30	1			5
12	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	315	1	3786	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225	1	4395	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201	1	3782	2	Y	22	19	1			6
							24	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

09	18330	X	17706	-0-	-624	-0-	17706	2			Y	-0-	17	1			4
10	18941	X	18282	-0-	-659	-0-	18276	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	18330	X	17443	-0-	-887	-0-	17431	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	18755	X	17770	-0-	-985	-0-	17760	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19629	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	15689	2	17	9	Y	15	13	1			5

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					21
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					21
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					21
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					21
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					21
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			Y	-0-					95
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					95
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			Y	-0-					95
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					95
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	647	2	135	9	Y	123	170	1			48
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	2			Y	-0-					48

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					52
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5238	2	99	9	Y	90	97	1			45
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4780	2	91	9	Y	83	104	1			24
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					24
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					24
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					24

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
09	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	1058	2			N	-0-					31
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					31
11	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					31
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	2			N	-0-					31
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	900	2	211	9	N	192	189	1			34
*02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	902	2	274	9	N	249	188	1			95

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					26
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1694	2	39	9	Y	35	42	1			19
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	2	37	9	Y	34	43	1			10
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					10
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					10
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					26
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					26
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					26
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					26
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					26
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26

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
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					26
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	359	2	39	9	Y	35	42	1			19
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	320	2	37	9	Y	34	43	1			10
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					10
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					10
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					10

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					18
10	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					18
11	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-					18
12	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1611	2			Y	-0-					18
01	3038	X	3	-0-	-3035	-0-	3	2			Y	-0-					18
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1357	-0-	-623	-0-	1357	2			Y	-0-					10
10	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			Y	-0-					10
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			Y	-0-					10
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1156	2	14	9	Y	13	18	1			5
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			Y	-0-					5

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	822	2	47	9	Y	43	38	1			16
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					16
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32	37	1			11
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					11
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	Y	39	38	1			12
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					25
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					25
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					25
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	1034	2			Y	-0-					32
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					32
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					32
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					32
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					32
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32

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
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	164	2	206	9	Y	187	183	1			68
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					68
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	160	2	166	9	Y	151	190	1			29
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					29
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	203	2	347	9	Y	315	190	1			154

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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					12
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			Y	-0-					12
11	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			Y	-0-					12
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					12
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			Y	-0-					12
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2			Y	-0-					32
10	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1627	2			Y	-0-					32
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					32
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					32
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			Y	-0-					32

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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					27
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					27
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					27
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	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
09	1980	X	1614	-0-	-366	-0-	1614	2			Y	-0-					27
10	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	2			Y	-0-					27
11	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			Y	-0-					27
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			Y	-0-					27
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	2			Y	-0-					27
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	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
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			Y	-0-					46
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					46
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			Y	-0-					46
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					46
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	785	2	174	9	Y	158	177	1			27
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			Y	-0-					27

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
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					18
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			Y	-0-					18
11	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-					18
12	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			Y	-0-					18
01	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1806	2			Y	-0-					18
02	1988	N	1440	-0-	-548	-0-	1440	2			Y	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					29
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					29
11	1140	N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-					29
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					29
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					29
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	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
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2469	2			Y	-0-					37
10	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	2388	2			Y	-0-					37
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	2317	2			Y	-0-					37
12	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			Y	-0-					37
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					37
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					37

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
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					93
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					93
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					93
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					93
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					93
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					20
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					20
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					20
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					20
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	971	2	164	9	Y	149	121	1			48

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	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
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					26
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					26
11	2160	N	1752	-0-	-408	-0-	1752	2			Y	-0-					26
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					26
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					26
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					26

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
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					5
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					5
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					5
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					5
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					5
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1504	2	61	9	Y	55	92	1			15
10	1426	N	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					15
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			Y	-0-					15
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					15
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	Y	26					41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2356	2	96	9	Y	87	76	1			32
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					32
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	1949	2	69	9	Y	63	74	1			21
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1859	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	1876	N	1186	-0-	-690	-0-	1186	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

09	7140	X	6717	-0-	-423	-0-	6717	2			Y	-0-					92
10	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			Y	-0-					92
11	6690	X	6366	-0-	-324	-0-	6366	2			Y	-0-					92
12	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	2			Y	-0-					92
01	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-					92
02	6272	X	6179	-0-	-93	-0-	6179	2			Y	-0-					92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					56
10	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			Y	-0-					56
11	3750 X	3136	-0-	-614	-0-	3136	2			Y	-0-					56
12	3875 X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2			Y	-0-					56
01	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			Y	-0-					56
02	3500 X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					46
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					46
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1591	2	210	9	N	191	182	1			55
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					55
01	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					55
02	1344 N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					55

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

09	6325 X	4016	-0-	-2309	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
*02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

09	120 X	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	124 X	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

09	2940 X	2362	-0-	-578	-0-	2362	2			Y	-0-					25
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					25
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					25
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					25
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					25
*02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3832	2	248	9	Y	225	167	1			83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9325		9325	-0-	-0-	7267	53	1	9253	2	Y	17					67
							19	9									
10	5797		3225	-0-	-2572	4695	16	1	3180	2	Y	26	84	1			9
							29	9									
11	5610		3278	-0-	-2332	2363	17	1	3261	2	Y	-0-					9
12	5797		2170	-0-	-3627	-0-	5	1	2165	2	Y	-0-					9
01	6002		6002	-0-	-0-	-0-	33	1	5969	2	Y	-0-					9
*02	6088		6088	-0-	-0-	-0-	24	1	6035	2	Y	26					35
							29	9									

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	25	1	4409	2	Y	17					67
							19	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	21	1	4299	2	Y	26	84	1			9
							29	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	21	1	4056	2	Y	-0-					9
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	2	Y	-0-					9
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	37	1	6598	2	Y	-0-					9
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4742	2	Y	26					35
							29	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					92
10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	3			N	-0-					92
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					92
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					92
01	5549	X	3261	-0-	-2288	-0-	3261	3			N	-0-					92
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					32
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					32
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					32
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					32
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					32
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	8	1	1470	2	N	-0-					5
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	2	N	-0-					5
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1905	2	N	63					68
							69	9									
12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	3	1	1223	2	N	-0-					68
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	9	1	1676	2	N	-0-					68
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	6	1	1585	2	N	-0-					68

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	287	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	647	2	41	9	N	37					73
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					105
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	728	2	40	9	N	36					141
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	774	2	40	9	N	36					177
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30	189	1			18
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					46

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

09	3240	X	2203	-0-	-1037	-0-	2102	2	101	9	N	92					154
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3354	2	81	9	N	74	190	1			38
11	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	3110	2	57	9	N	52					90
12	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2763	2	52	9	N	47					137
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2610	2	42	9	N	38					175
02	3108	X	2193	-0-	-915	-0-	2131	2	62	9	N	56	191	1			40

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					92
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					92
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					92
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

09	3000	N	7627	-0-	4627	12155	223	1	7208	2	N	178	177	1	2	8	336
							196	9									
10	19938	X	7783	-0-	-12155	-0-	228	1	7340	2	N	195	189	1			342
							215	9									
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	289	1	9307	2	N	216	378	1			180
							238	9									
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	253	1	8167	2	N	212	188	1			204
							233	9									
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230	1	7421	2	N	172	191	1	3	8	182
							189	9									
*02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299	1	9645	2	N	219	195	1			206
							241	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	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

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

09	540	#	491	-0-	-49	-0-	447	2	44	9	N	40					116
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	472	2	61	9	N	55					171
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28					199
12	496	#	476	-0-	-20	-0-	440	2	36	9	N	33	167	1			65
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	35	1			30
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	21					51

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					72
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					72
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					72
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					72
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					72
02	532	N	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5414	-0-	-1816	-0-	487	1	4927	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	4998	-0-	-2473	-0-	446	1	4552	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4467	-0-	-1413	-0-	207	1	4260	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	3459	-0-	-2617	-0-	117	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	2589	-0-	-3487	-0-	91	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	1074	-0-	-3294	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	N	895	-0-		-0-	-0-	59	1	828	2	Y	7	51	1			2
								8	9									
10	930	N	858	-0-		-72	-0-	59	1	798	2	Y	1					3
								1	9									
11	840	N	794	-0-		-46	-0-	56	1	736	2	Y	2					5
								2	9									
12	923	N	923	-0-		-0-	-0-	65	1	855	2	Y	3					8
								3	9									
01	921	N	921	-0-		-0-	-0-	63	1	840	2	Y	16					17
								18	9									
*02	755	N	755	-0-		-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					17

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
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-	53	1			17
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

09	3840	X	583	-0-		-3257	-0-	82	1	501	2	N	-0-					40
10	13860	X	13860	-0-		-0-	-0-	637	1	13223	2	N	-0-					40
11	8473	X	8473	-0-		-0-	-0-	576	1	7897	2	N	-0-					40
12	6768	X	6768	-0-		-0-	-0-	518	1	6250	2	N	-0-					40
01	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	467	1	5451	2	N	-0-					40
*02	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	411	1	4501	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

09	2370	N	2095	-0-		-275	-0-	294	1	1801	2	N	-0-					35
10	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	83	1	1725	2	N	-0-					35
11	2220	N	1893	-0-		-327	-0-	129	1	1764	2	N	-0-					35
12	2170	N	1883	-0-		-287	-0-	144	1	1739	2	N	-0-					35
01	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-	229	1	2672	2	N	-0-					35
*02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	177	1	1937	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	17760	X	16615	-0-	-1145	-0-	1098	1	15466	2	Y	46					152
							51	9									
10	18352	X	16393	-0-	-1959	-0-	1122	1	15230	2	Y	37	109	1			80
							41	9									
11	17760	X	15696	-0-	-2064	-0-	1112	1	14518	2	Y	60					140
							66	9									
12	17670	X	16665	-0-	-1005	-0-	1161	1	15316	2	Y	171	116	1			195
							188	9									
01	17391	X	16182	-0-	-1209	-0-	1124	1	15029	2	Y	26	112	1			109
							29	9									
02	15288	X	14750	-0-	-538	-0-	1041	1	13676	2	Y	30					139
							33	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	X	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

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

09	120	N	18	-0-	-102	-0-	11	2	7	9	N	6	1	8			25
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					25
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	N	14	9	8			25
10	930	X	871	-0-	-59	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			25
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					25
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					25
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					25
*02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					25

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

09	2190	X	572	-0-	-1618	-0-	566	2	6	9	N	5					20
10	2263	X	227	-0-	-2036	-0-	227	2			N	-0-					20
11	1830	X	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					20
12	1891	X	936	-0-	-955	-0-	936	2			N	-0-					20
01	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
*02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8455	2	172	9	N	156	175	1			141
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8537	2	191	9	N	174	181	1			134
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8194	2	178	9	N	162	179	1			117
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8276	2	193	9	N	175	178	1			114
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8428	2	168	9	N	153	178	1			89
*02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7988	2	195	9	N	177					266

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

09	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	232	1	3272	2	Y	14	47	1			25
							15	9									
10	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	241	1	3275	2	Y	9					34
							10	9									
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	239	1	3123	2	Y	18					52
							20	9									
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	251	1	3317	2	Y	25					77
							28	9									
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	249	1	3319	2	Y	1	51	1			27
							1	9									
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	3040	2	Y	35					62
							39	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

09	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	107	1	1505	2	Y	2					28
							2	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1732	2	Y	17					45
							19	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1568	2	Y	3					48
							3	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1683	2	Y	4					52
							4	9									
01	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	85	1	1132	2	Y	-0-					50
02	1568	N	1177	-0-	-391	-0-	82	1	1086	2	Y	8					58
							9	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

09	930	N	674	-0-	-256	-0-	44	1	616	2	Y	13	102	1			4
							14	9									
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	38	1	513	2	Y	2					6
							2	9									
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	40	1	522	2	Y	5					11
							6	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	Y	6					17
							7	9									
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	33	1	443	2	Y	31					33
							34	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					33

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	69	1	965	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	Y	3					13
							3	9									
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	70	1	908	2	Y	7					20
							8	9									
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	2	Y	10					30
							11	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	-0-	20	1			10
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	14					24
							15	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	321	1	4527	2	Y	3					38
							3	9									
10	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	325	1	4404	2	Y	20					58
							22	9									
11	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	346	1	4511	2	Y	3					61
							3	9									
12	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	354	1	4677	2	Y	12					73
							13	9									
01	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	348	1	4648	2	Y	1					74
							1	9									
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320	1	4199	2	Y	16					90
							18	9									

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
09	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	220	1	3096	2	N	-0-					19
10	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	224	1	3038	2	N	-0-					19
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	235	1	3072	2	N	3					22
							3	9									
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	241	1	3188	2	N	-0-					22
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	227	1	3032	2	N	1					23
							1	9									
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220	1	2888	2	N	5					28
							6	9									

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
09	5700	X	4756	-0-	-944	-0-	314	1	4427	2	Y	14	50	1			30
							15	9									
10	5642	X	4086	-0-	-1556	-0-	280	1	3796	2	Y	9					39
							10	9									
11	5460	X	2775	-0-	-2685	-0-	196	1	2560	2	Y	17					56
							19	9									
12	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	295	1	4028	2	Y	29					85
							32	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	417	1	5563	2	Y	-0-	54	1			31
*02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351	1	4612	2	Y	38					69
							42	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	221	1	3118	2	Y	15	51	1			27
							17	9									
10	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	235	1	3183	2	Y	10					37
							11	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	Y	20					57
							22	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	261	1	3448	2	Y	31					88
							34	9									
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225	1	3026	2	Y	1	59	1			30
							1	9									
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195	1	2601	2	Y	38					68
							42	9									

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
09	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	264	1	3712	2	Y	5					20
							6	9									
10	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	269	1	3655	2	Y	5	12	1			13
							6	9									
11	4320	X	3765	-0-	-555	-0-	267	1	3491	2	Y	6					19
							7	9									
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	273	1	3613	2	Y	23	13	1			29
							25	9									
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1	3596	2	Y	3	15	1			17
							3	9									
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249	1	3274	2	Y	4					21
							4	9									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8832	3	4	9	N	4					94
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			N	-0-					94
11	6900	X	6153	-0-	-747	-0-	6150	3	3	9	N	3					97
12	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	3623	3	3	9	N	3					100
01	9455	X	9408	-0-	-47	-0-	9400	3	8	9	N	7					107
02	8540	X	6394	-0-	-2146	-0-	6394	3			N	-0-					107

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6180	-0-	-450	-0-	900	1	5201	2	Y	72					224
							79	9									
10	6851	X	6292	-0-	-559	-0-	900	1	5309	2	Y	75					299
							83	9									
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	900	1	5618	2	Y	84	183	1			200
							92	9									
12	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	630	1	3722	2	Y	84					284
							92	9									
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930	1	5794	2	Y	83	188	1			179
							91	9									
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780	1	5137	2	Y	99					278
							109	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

09	210	X	206	-0-	-4	-0-	200	2	6	9	N	5					50
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	188	2	150	9	N	136	160	1			26
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					26
12	403	X	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-					26
*01	310	X	49	-0-	-261	-0-	45	2	4	9	N	4					30
02	308	X	56	-0-	-252	-0-	50	2	6	9	N	5					35

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	194	-0-	-178	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	191	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	177	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	177	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	125	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	307	-0-	-313	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1343	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1452	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1744	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	56	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	63	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	3	Y	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	1808	3	Y	21	21	1			-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	1797	3	Y	16	16	1			-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1810	3	Y	15	15	1			-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	75 18	1 9	1705	3	Y	16	16	1			-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1791	3	Y	13	13	1			-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1811	3	Y	18	18	1			-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	1563	3	Y	15	15	1			-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	76 21	1 9	1783	3	Y	19	19	1			-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	1654	3	Y	16	16	1			-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	1620	3	Y	20	20	1			-0-
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65 20	1 9	1607	3	Y	18	18	1			-0-
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	1503	3	Y	15	15	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	940	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	60	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	62	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	63	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	58	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	52	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	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
*03	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	88	1	2135	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	98	1	2343	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	131	1	3034	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	107	1	2434	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	91	1	1987	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	130	1	2815	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*09	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	105	1	2326	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	90	1	2133	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	99	1	2482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	101	1	2566	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*03	713	N	627	-0-	-86	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	638	-0-	-22	-0-	25	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	628	-0-	-23	-0-	26	1	602	3	Y	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1614	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	69	1	1580	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1815	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1920	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1873	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	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 #: 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
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3000	N	3011	-0-	11	11	120	1	2879	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	94	1	2169	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	95	1	2136	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	107	1	2333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	87	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2310	N	1932	-0-	-378	-0-	73	1	1847	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78	1	1990	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79	1	1950	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	43	1	1060	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1048	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	43	1	968	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	46	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	46	1	1012	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	976	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	37	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38	1	982	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 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
*03	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	121	1	2938	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	115	1	2757	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	126	1	2922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	126	1	2848	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	137	1	2991	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	135	1	2924	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	126	1	2782	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	122	1	2828	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*11	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	110	1	2760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112	1	2834	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	2744	X	2695	-0-	-49	-0-	112	1	2559	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330	N	318	-0-	-12	-0-	12	1	299	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	713	N	399	-0-	-314	-0-	16	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	510	N	191	-0-	-319	-0-	7	1	177	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	927	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	46	1	1019	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	46	1	1075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	35	1	879	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30	1	759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	82	1	1962	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3000	N	3239	-0-	239	239	134	1	3094	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2991	N	2752	-0-	-239	-0-	120	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2575	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	111	1	2451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2415	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2047	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1876	X	1813	-0-	-63	-0-	75	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	57	1	1384	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*05	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	56	1	1321	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*06	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	54	1	1223	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	59	1	1295	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	58	1	1264	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	54	1	1259	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	49	1	1231	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	49	1	1258	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	105	1	2542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	99	1	2369	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	64	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2700	X	1797	-0-	-903	-0-	75	1	1690	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	78	1	1721	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	72	1	1579	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	2490	X	1698	-0-	-792	-0-	72	1	1595	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	72	1	1682	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	63	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	56	1	1422	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	61	1	1497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1624	X	1413	-0-	-211	-0-	58	1	1325	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1498	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1	1509	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1560	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 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
*03	806	N	752	-0-	-54	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	695	-0-	-80	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	660	-0-	-332	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	645	-0-	-765	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	407	-0-	-275	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	344	-0-	-286	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	558	N	397	-0-	-161	-0-	15 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	497	3	Y	4	4	1			-0-
*05	527	N	465	-0-	-62	-0-	19 4	1 9	442	3	Y	4	4	1			-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	648	3	Y	4	4	1			-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	790	3	Y	5	5	1			-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	914	3	Y	4	4	1			-0-
*10	682	N	618	-0-	-64	-0-	25 6	1 9	587	3	Y	5	5	1			-0-
*11	810	N	618	-0-	-192	-0-	23 4	1 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
*12	992	N	549	-0-	-443	-0-	20 6	1 9	523	3	Y	5	5	1			-0-
*01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21 6	1 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	24 4	1 9	559	3	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	35	1	847	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	38	1	874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	870	N	869	-0-	-1	-0-	36	1	823	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	48	1	1052	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	42	1	1045	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	41	1	941	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*03	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	87	1	2122	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2190	N	1895	-0-	-295	-0-	74	1	1808	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2263	N	1043	-0-	-1220	-0-	42	1	988	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	88	1	2004	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	88	1	2052	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	78	1	1972	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	79	1	2014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	74	1	1821	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-	65	1	1486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	63	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	79	1	1912	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	78	1	1809	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	82	1	1792	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	81	1	1772	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	72	1	1647	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1871	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	1620	N	1162	-0-	-458	-0-	1158	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	1922	N	1275	-0-	-647	-0-	1271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2244	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2071	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	105	1	2416	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	108	1	2443	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2706	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	95	1	2206	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	79	1	2000	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2449	N	2140	-0-	-309	-0-	80	1	2039	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	84	1	2074	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1960	N	1893	-0-	-67	-0-	78	1	1800	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
*03	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	71	1	1744	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	71	1	1668	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	74	1	1674	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1770	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	73	1	1602	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1634	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	70	1	1634	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	61	1	1553	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	58	1	1497	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	61	1	1510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	57	1	1308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	59	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	58	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3579	-0-	579	579	151	1	3413	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3100	N	3041	-0-	-59	520	133	1	2895	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3042	N	2522	-0-	-520	-0-	110	1	2395	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	108	1	2383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	104	1	2416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2490	X	2414	-0-	-76	-0-	91	1	2308	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	95	1	2403	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3573	-0-	573	573	142	1	3422	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1880	N	1307	-0-	-573	-0-	53	1	1245	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1023	X	922	-0-	-101	-0-	40	1	874	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1023	X	704	-0-	-319	-0-	30	1	664	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	990	X	589	-0-	-401	-0-	25	1	555	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1023	X	584	-0-	-439	-0-	24	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	900	X	609	-0-	-291	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	930	X	786	-0-	-144	-0-	29	1	745	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	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
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. GAS	(I) 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	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*04	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	45	1	1090	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*05	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	44	1	991	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	49	1	1067	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*09	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	44	1	983	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*10	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*11	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	39	1	985	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*12	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*01	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*02	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*03	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	72	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	65	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	64	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	62	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	66	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	60	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*02	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 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
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	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
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	490	-0-	-230	-0-	20	1	470	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	348	-0-	-117	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	518	-0-	-71	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	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
*03	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	45 9	1 9	1089	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	45 7	1 9	1091	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	47 7	1 9	1098	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	1092	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	48 6	1 9	1061	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	47 8	1 9	1023	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	979	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	42 8	1 9	974	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	39 7	1 9	978	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	1038	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1060	3	Y	7	7	1			-0-
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	33 7	1 9	771	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	52	1	1261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	55	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	71	1	1665	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	61	1	1553	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	60	1	1525	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	60	1	1480	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	93	1	2228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	104	1	2245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1	2065	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1561	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	78	1	1818	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2591	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1332	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	50	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	47	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	42	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	85	1 9	2042	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1865	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1788	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1695	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1689	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1613	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1496	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1546	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1528	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1617	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1491	3	Y	7	7	1			-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1 9	1317	3	Y	6	6	1			-0-

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. 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
*03	837	N	757	-0-	-80	-0-	30	1 9	721	3	Y	5	5	1			-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33	1 9	801	3	Y	4	4	1			-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1 9	727	3	Y	4	4	1			-0-
*06	750	N	651	-0-	-99	-0-	27	1 9	620	3	Y	4	4	1			-0-
*07	837	N	618	-0-	-219	-0-	27	1 9	588	3	Y	3	3	1			-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1 9	768	3	Y	5	5	1			-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1 9	760	3	Y	4	4	1			-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1 9	900	3	Y	5	5	1			-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1 9	976	3	Y	4	4	1			-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1 9	925	3	Y	5	5	1			-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1 9	853	3	Y	5	5	1			-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1 9	716	3	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	76	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	122	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	97	1	2356	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	100	1	2400	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	104	1	2394	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2400	N	2109	-0-	-291	-0-	88	1	2008	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	103	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	116	1	2554	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2356	N	1423	-0-	-933	-0-	59	1	1347	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2490	N	1596	-0-	-894	-0-	61	1	1522	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	54	1	1306	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	55	1	1289	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	51	1	1162	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	59	1	1285	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1325	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	49	1	1244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1	1213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1	1013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2242	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	91	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	86	1	2006	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	77	1	1945	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1	2026	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	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
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1154	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	47	1	1056	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	39	1	982	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1	995	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*04	2160	X	1599	-0-	-561	-0-	60	1	1444	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*05	2232	X	1514	-0-	-718	-0-	59	1	1361	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*06	2490	X	1274	-0-	-1216	-0-	49	1	1129	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*07	2573	X	1448	-0-	-1125	-0-	59	1	1309	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*08	2573	X	1713	-0-	-860	-0-	70	1	1537	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	60	1	1546	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	2548	X	1641	-0-	-907	-0-	64	1	1486	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	61	1 9	1489	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1 7 9	1544	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1569	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	62	1 7 9	1404	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	66	1 6 9	1442	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	1649	3	Y	6	6	1			-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1 7 9	1546	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	61	1 8 9	1423	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	60	1 7 9	1529	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1 8 9	1517	3	Y	7	7	1			-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1475	3	Y	6	6	1			-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1 7 9	1329	3	Y	6	6	1			-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. 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
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1 28 9	1020	3	Y	25	25	1			-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1 21 9	955	3	Y	19	19	1			-0-
*05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	42	1 21 9	983	3	Y	19	19	1			-0-
*06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	40	1 21 9	903	3	Y	19	19	1			-0-
*07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1 18 9	920	3	Y	16	16	1			-0-
*08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	42	1 23 9	929	3	Y	21	21	1			-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1 21 9	885	3	Y	19	19	1			-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1 24 9	947	3	Y	22	22	1			-0-
*11	960	N	943	-0-	-17	-0-	35	1 21 9	887	3	Y	19	19	1			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1 26 9	932	3	Y	24	24	1			-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1 23 9	921	3	Y	21	21	1			-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1 20 9	831	3	Y	18	18	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	60	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	45	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	55	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	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
*03	527	N	443	-0-	-84	-0-	17	1	412	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	420	N	415	-0-	-5	-0-	16	1	388	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	44	1	1117	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44	1	1078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42	1	973	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	68	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2520	X	2097	-0-	-423	-0-	83	1	2013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	116	1	2605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	101	1	2182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	103	1	2270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	103	1	2398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	105	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	87	1	2024	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	99	1	2248	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	2267	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	105	1	2285	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	88	1	1935	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	69	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	80	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	68	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	43	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	44	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	48	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1503	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	62	1	1507	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1705	X	1649	-0-	-56	-0-	67	1	1559	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1650	X	1546	-0-	-104	-0-	64	1	1459	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	69	1	1518	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	66	1	1448	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	60	1	1336	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	62	1	1438	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	54	1	1370	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	51	1	1307	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1372	X	1335	-0-	-37	-0-	55	1	1258	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	744	N	684	-0-	-60	-0-	28	1	649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2674	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*03	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	76	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	73	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	74	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1724	-0-	-166	-0-	73	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	-0-			-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	3	Y	-0-			-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	-0-			-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	3	Y	-0-			-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	-0-			-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	Y	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	3	Y	-0-			-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	32	1	809	3	Y	-0-			-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	3	Y	-0-			-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-			-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	-0-			-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	-0-			-0-
*08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	58	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	50	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-			-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	803	-0-	-65	-0-	30	1	754	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	840	N	699	-0-	-141	-0-	27	1	658	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	744	N	579	-0-	-165	-0-	23	1	543	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	780	N	571	-0-	-209	-0-	23	1	534	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	713	N	615	-0-	-98	-0-	26	1	577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	553	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	22	1	558	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	651	N	619	-0-	-32	-0-	23	1	578	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	Y	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	61	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	56	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	51	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1674	N	1051	-0-	-623	-0-	42	1	990	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	58	1	1313	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	775	N	575	-0-	-200	-0-	24	1	534	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1080	N	569	-0-	-511	-0-	21	1	529	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*03	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	44	1	1065	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1214	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	58	1	1266	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	54	1	1256	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	48	1	1224	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	48	1	1218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	45	1	1107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49	1	1127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	604	1	14016	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*06	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	683	1	15390	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	541	1	11825	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*08	14508	X	9361	-0-	-5147	-0-	402	1	8754	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
*09	14280	X	7908	-0-	-6372	-0-	335	1	7394	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
*10	17019	X	6990	-0-	-10029	-0-	280	1	6494	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
*11	16440	X	6163	-0-	-10277	-0-	228	1	5753	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
*12	12524	X	6049	-0-	-6475	-0-	220	1	5595	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
*01	9362	X	6103	-0-	-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
02	7392	X	5318	-0-	-2074	-0-	215	1	4928	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78	1	1880	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	71	1	1730	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	69	1	1601	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	59	1	1350	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	65	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	58	1	1269	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	56	1	1302	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63	1	1589	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1543	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	117	1	2823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	116	1	2777	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	119	1	2761	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	115	1	2602	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	123	1	2687	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	125	1	2711	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	122	1	2688	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	111	1	2577	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	100	1	2514	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104	1	2627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105	1	2556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	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
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
*03	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	115	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	107	1	2554	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	115	1	2654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3330	X	2697	-0-	-633	-0-	114	1	2563	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3441	X	2295	-0-	-1146	-0-	100	1	2178	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	124	1	2692	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	126	1	2771	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	105	1	2447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	82	1	2080	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65	1	1670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102	1	2478	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2294	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1768	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	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 #: 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
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	101	1	2437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	110	1	2548	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	106	1	2377	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	109	1	2380	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2340	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	99	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 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
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1686	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1665	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	70	1 9	1633	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	70	1 9	1597	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	63	1 9	1386	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1841	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1575	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1447	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	52	1 9	1305	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	50	1 9	1281	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1423	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1355	3	Y	6	6	1			-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
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1383	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1372	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1507	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1396	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1 9	1291	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1574	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1641	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1625	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1559	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1470	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	54	1 9	1330	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1476	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	682	N	644	-0-	-38	-0-	26	1	606	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	600	N	551	-0-	-49	-0-	23	1	515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	651	N	491	-0-	-160	-0-	21	1	459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	651	N	532	-0-	-119	-0-	23	1	495	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	17	1	434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	91	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	794	-0-	-167	-0-	31	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	3	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	74	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	681	-0-	-99	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	525	-0-	-467	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	547	-0-	-569	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	548	-0-	-52	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	65	1	1451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	62	1	1447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	57	1	1440	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	57	1	1457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	62	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	62	1	1502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	55	1	1287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	60	1	1369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	66	1	1450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	57	1	1253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	60	1	1399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1	1483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	218	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	237	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	372	N	242	-0-	-130	-0-	10	1	221	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	172	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	279	N	173	-0-	-106	-0-	7	1	156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	198	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	4	1	95	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	58	58	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	56	56	1			-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
*03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	110	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	119	1	2753	3	Y	-0-					-0-
*06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	110	1	2482	3	Y	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	3	Y	-0-					-0-
*09	2397	N	2298	-0-	-99	-0-	100	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*11	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	80	1	2029	3	Y	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	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 #: 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
*03	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	154	1	3737	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*04	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	154	1	3700	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	148	1	3416	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	168	1	3793	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*07	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	169	1	3688	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	163	1	3540	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	157	1	3457	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	152	1	3540	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*11	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	135	1	3383	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	129	1	3277	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	130	1	2960	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	169	1	4102	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	157	1	3789	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	161	1	3730	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	155	1	3513	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	156	1	3398	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	144	1	3129	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	158	1	3490	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	149	1	3454	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	130	1	3270	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	137	1	3468	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	84	1	2078	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2499	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	124	1	2871	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	119	1	2685	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2793	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*08	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	127	1	2766	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	125	1	2762	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	121	1	2808	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	113	1	2843	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	111	1	2803	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	2800	X	2673	-0-	-127	-0-	110	1	2520	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	127	1	3076	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	126	1	3034	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*05	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	117	1	2710	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	124	1	2803	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3131	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	183	1	3980	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	129	1	2851	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	115	1	2888	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	115	1	2918	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	81	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*03	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	96	1	2264	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	97	1	2312	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	98	1	2250	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	95	1	2134	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	98	1	2124	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	96	1	2078	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	84	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	78	1	1821	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	77	1	1941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	75	1	1910	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	108	1	2542	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3000	N	3240	-0-	240	240	129	1	3094	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2347	N	2107	-0-	-240	-0-	86	1	2004	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2580	N	2039	-0-	-541	-0-	85	1	1937	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2914	X	1416	-0-	-1498	-0-	61	1	1341	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2914	X	1497	-0-	-1417	-0-	65	1	1413	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2820	X	1266	-0-	-1554	-0-	54	1	1195	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	54	1	1284	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2070	X	1281	-0-	-789	-0-	48	1	1216	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	48	1	1240	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*03	3100	N	4401	-0-	1301	1301	138	1	4260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1456	N	155	-0-	-1301	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	300	X	139	-0-	-161	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	310	X	263	-0-	-47	-0-	11	1	249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	300	X	147	-0-	-153	-0-	6	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	310	X	121	-0-	-189	-0-	5	1	113	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	300	X	184	-0-	-116	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 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
*03	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	99	1	2384	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	96	1	2287	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	115	1	2666	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	114	1	2575	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	114	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	113	1	2457	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	106	1	2340	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	99	1	2278	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2730	X	2337	-0-	-393	-0-	88	1	2231	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	95	1	2414	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2296	X	2083	-0-	-213	-0-	86	1	1980	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	68	1	1669	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	73	1	1696	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	70	1	1590	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	75	1	1644	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	75	1	1639	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	63	1	1478	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	48	1	1218	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	57	1	1453	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	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
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	113	1	2699	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	126	1	2903	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2949	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	130	1	2827	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	118	1	2739	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	106	1	2661	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2310	N	2163	-0-	-147	-0-	85	1	2068	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	97	1	2239	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	93	1	2104	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2200	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	98	1	2145	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	87	1	2030	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	81	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	82	1	2099	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	Y	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*03	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	652	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	703	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	806	N	548	-0-	-258	-0-	22	1	513	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	690	N	613	-0-	-77	-0-	25	1	575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	684	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	494	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	540	N	469	-0-	-71	-0-	20	1	436	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	45	1	1141	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	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
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. 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
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	369	3	Y	2	2	1			-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	417	3	Y	1	1	1			-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	485	3	Y	1	1	1			-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	398	3	Y	1	1	1			-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	493	3	Y	1	1	1			-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	420	3	Y	2	2	1			-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	455	3	Y	1	1	1			-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	556	3	Y	2	2	1			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	378	3	Y	1	1	1			-0-
*12	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1 2 9	45	3	Y	2	2	1			-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	246	3	Y	2	2	1			-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	356	3	Y	1	1	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2735	3	Y	3	3	1			-0-
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2718	3	Y	2	2	1			-0-
*05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2730	3	Y	2	2	1			-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2624	3	Y	2	2	1			-0-
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2559	3	Y	2	2	1			-0-
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2532	3	Y	2	2	1			-0-
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2449	3	Y	2	2	1			-0-
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2783	3	Y	2	2	1			-0-
*11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2655	3	Y	2	2	1			-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1945	3	Y	2	2	1			-0-
*01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1 2 9	812	3	Y	2	2	1			-0-
02	1176	N	670	-0-	-506	-0-	28	1 2 9	640	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	129	1	3134	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	126	1	3022	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	128	1	2957	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	3180	X	2812	-0-	-368	-0-	119	1	2676	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	129	1	2810	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	131	1	2848	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	121	1	2659	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	121	1	2818	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	110	1	2757	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	120	1	3050	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2688	X	2625	-0-	-63	-0-	110	1	2500	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	201	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	18	18	1			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	696	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1054	X	506	-0-	-548	-0-	21	1	463	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1020	X	204	-0-	-816	-0-	8	1	176	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1054	X	178	-0-	-876	-0-	6	1	149	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	480	N	166	-0-	-314	-0-	6	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	106	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	178	-0-	-225	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	48	1	1152	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	80	1	1878	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	197	1	4724	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	194	1	4669	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	214	1	4974	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	240	1	5425	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	243	1	5324	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	216	1	4697	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	188	1	4387	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	165	1	4145	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 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
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	126	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	125	1	2892	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	143	1	3225	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	149	1	3239	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	103	1	2594	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2460	N	2293	-0-	-167	-0-	96	1	2164	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	102	1	2222	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	104	1	2256	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	86	1	2022	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	80	1	2035	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	76	1	1740	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3523	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	151	1	3635	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	152	1	3531	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	148	1	3333	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	156	1	3411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	167	1	3618	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	144	1	3184	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	141	1	3268	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	121	1	3046	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3249	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	69	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	73	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	165	1	4011	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*04	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	157	1	3769	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	146	1	3384	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	153	1	3448	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*07	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	163	1	3544	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	160	1	3488	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*09	3960	X	3488	-0-	-472	-0-	149	1	3298	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	148	1	3435	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	131	1	3300	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	137	1	3492	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143	1	3500	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	125	1	2863	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	110	1	2681	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	110	1	2642	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	104	1	2397	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	114	1	2562	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	134	1	2929	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	130	1	2821	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	123	1	2715	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	119	1	2756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	105	1	2626	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	110	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2660	X	2554	-0-	-106	-0-	107	1	2430	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2200	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	106	1	2448	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	93	1	2035	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	81	1	2041	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2295	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	84	1	1826	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	71	1	1790	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	74	1	1895	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	102	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	107	1	2571	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	111	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	109	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	114	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	108	1	2330	3	Y	-0-					-0-
*09	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	97	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	95	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	83	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	83	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1954	-0-	-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	147	1	3555	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	146	1	3498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	152	1	3528	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	146	1	3295	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	120	1	2608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	167	1	3635	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	142	1	3136	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	133	1	3098	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	121	1	3054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126	1	3212	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	87	1	2130	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	81	1	1880	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	85	1	1929	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	88	1	1938	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1955	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1887	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	80	1	1868	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2010	N	1790	-0-	-220	-0-	67	1	1703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	61	1	1555	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	66	1	1526	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	3008	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	126	1	3018	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	168	1	3889	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	123	1	2791	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	134	1	2920	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	130	1	2823	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	119	1	2621	3	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	120	1	2772	3	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	110	1	2752	3	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	89	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-	86	1	1981	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 #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	184	1	4435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	192	1	4446	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	195	1	4256	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	174	1	3782	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	192	1	4240	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	187	1	4342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4101	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	68	1	1671	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	68	1	1651	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	80	1	1872	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2369	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	122	1	2932	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	129	1	2978	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2736	X	2716	-0-	-20	-0-	115	1	2588	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	111	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	96	1	2073	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2670	X	2030	-0-	-640	-0-	87	1	1930	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	73	1	1692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2670	X	1415	-0-	-1255	-0-	53	1	1349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	53	1	1345	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	136	1 21 9	3281	3	Y	19	19	1			-0-
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	130	1 15 9	3123	3	Y	14	14	1			-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	137	1 15 9	3177	3	Y	14	14	1			-0-
*06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	141	1 15 9	3188	3	Y	14	14	1			-0-
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	140	1 13 9	3053	3	Y	12	12	1			-0-
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	150	1 18 9	3267	3	Y	16	16	1			-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1 15 9	3055	3	Y	14	14	1			-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	133	1 19 9	3090	3	Y	17	17	1			-0-
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	119	1 15 9	3003	3	Y	14	14	1			-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121	1 20 9	3078	3	Y	18	18	1			-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132	1 18 9	3222	3	Y	16	16	1			-0-
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	126	1 14 9	2870	3	Y	13	13	1			-0-

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
*03	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	134	1 25 9	3255	3	Y	23	23	1			-0-
*04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	142	1 19 9	3399	3	Y	17	17	1			-0-
*05	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	150	1 19 9	3477	3	Y	17	17	1			-0-
*06	3660	X	3201	-0-	-459	-0-	134	1 19 9	3048	3	Y	17	17	1			-0-
*07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	139	1 15 9	3020	3	Y	14	14	1			-0-
*08	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	133	1 21 9	2888	3	Y	19	19	1			-0-
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	155	1 19 9	3426	3	Y	17	17	1			-0-
*10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	145	1 22 9	3369	3	Y	20	20	1			-0-
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	130	1 19 9	3258	3	Y	17	17	1			-0-
*12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127	1 24 9	3220	3	Y	22	22	1			-0-
*01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132	1 21 9	3224	3	Y	19	19	1			-0-
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	127	1 18 9	2894	3	Y	16	16	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	90	1	2199	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	88	1	2123	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	98	1	2256	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	93	1	2104	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	100	1	2179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	101	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2063	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	88	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	82	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82	1	2087	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
*03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	146	1	3539	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
*04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	143	1	3433	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*05	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	153	1	3547	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*06	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	149	1	3376	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	157	1	3417	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*08	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	157	1	3408	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
*09	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	148	1	3272	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*10	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	143	1	3325	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*11	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	130	1	3270	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	133	1	3387	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
*01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139	1	3378	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131	1	2998	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							

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	EOM BALANCE
*03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	102	1	2453	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*04	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	95	1	2282	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*05	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	109	1	2508	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	106	1	2380	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*08	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	113	1	2440	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	104	1	2293	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*10	2573	N	1732	-0-	-841	-0-	69	1	1643	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
*11	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	81	1	2048	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*12	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	74	1	1890	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72	1	1661	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*03	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	122	1	2964	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*04	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	115	1	2748	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	3503	X	2031	-0-	-1472	-0-	82	1	1910	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	3150	X	1918	-0-	-1232	-0-	80	1	1798	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	3255	X	1644	-0-	-1611	-0-	70	1	1541	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	74	1	1612	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*09	2880	X	2161	-0-	-719	-0-	91	1	2031	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	138	1	3204	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2914	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3108	X	3105	-0-	-3	-0-	129	1	2939	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	150	1	3629	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	154	1	3561	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	175	1	3954	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	143	1	3105	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	174	1	3781	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3411	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	153	1	3554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3522	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	43	1	965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	35	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	37	1	935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	68	1	1666	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	52	1	1246	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	216	1	5002	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	204	1	4613	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	197	1	4290	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4057	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	165	1	3633	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	154	1	3585	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	137	1	3436	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	121	1	2899	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3035	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	154	1	3474	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	146	1	3177	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2963	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	116	1	2692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	98	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	161	1	3915	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	155	1	3727	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	162	1	3759	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	166	1	3770	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	175	1	3809	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	172	1	3744	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	163	1	3591	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	157	1	3641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	136	1	3428	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	140	1	3563	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	3528	X	3369	-0-	-159	-0-	140	1	3205	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	96	1	2325	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	96	1	2309	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2333	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2370	N	2132	-0-	-238	-0-	89	1	2037	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	106	1	2294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	104	1	2247	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	100	1	2309	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	93	1	2347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2408	N	2039	-0-	-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	137	1	3324	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
*04	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	170	1	4073	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*05	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	167	1	3864	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*06	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	148	1	3352	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
*07	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	158	1	3444	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
*08	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	157	1	3422	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
*09	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	146	1	3216	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*10	3472	X	3400	-0-		-72	-0-	138	1	3217	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*11	3360	X	3305	-0-		-55	-0-	125	1	3143	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*12	3472	X	3455	-0-		-17	-0-	129	1	3278	3	Y	44	44	1			-0-
								48	9									
*01	3472	X	3402	-0-		-70	-0-	132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
02	3136	X	3021	-0-		-115	-0-	125	1	2860	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3224	X	3005	-0-		-219	-0-	119	1	2868	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	3030	X	2941	-0-		-89	-0-	117	1	2811	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	2883	X	2657	-0-		-226	-0-	110	1	2534	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	2910	X	2451	-0-		-459	-0-	104	1	2334	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	3038	X	2151	-0-		-887	-0-	94	1	2046	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*08	3038	X	2310	-0-		-728	-0-	101	1	2194	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*09	2940	X	2665	-0-		-275	-0-	115	1	2537	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*10	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	109	1	2529	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*11	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	107	1	2688	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*12	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	115	1	2906	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*01	2953	X	2953	-0-		-0-	-0-	116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*02	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	110	1	2515	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
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
*03	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	139	1	3363	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	136	1	3253	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	138	1	3185	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	138	1	3117	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	147	1	3195	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	142	1	3085	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	132	1	2910	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	121	1	2813	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	107	1	2681	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3379	X	2772	-0-	-607	-0-	104	1	2633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2856	X	2494	-0-	-362	-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	161	1	3895	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	159	1	3822	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	163	1	3768	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	164	1	3714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	177	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*09	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	166	1	3655	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*10	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	160	1	3717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	144	1	3619	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*12	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	143	1	3646	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1346	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	174	1	4212	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	172	1	4128	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	179	1	4139	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	174	1	3939	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	180	1	3933	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	183	1	3987	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	174	1	3849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	169	1	3925	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	149	1	3752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	153	1	3878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	101	1	2441	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	99	1	2372	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	104	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2490	N	2329	-0-	-161	-0-	99	1	2219	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	102	1	2222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	100	1	2167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2216	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	82	1	2075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4637	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	187	1	4507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	191	1	4423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4350	X	4337	-0-	-13	-0-	184	1	4151	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	197	1	4287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	192	1	4235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	187	1	4341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	168	1	4244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	111	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	3	N	-0-					-0-
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	122	1	2810	3	N	-0-					-0-
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	3	N	-0-					-0-
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	125	1	2712	3	N	-0-					-0-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	3	N	-0-					-0-
*09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	113	1	2488	3	N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	3	N	-0-					-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	-0-					-0-
*01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11005	X	10454	-0-	-551	-0-	412	1	10011	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	397	1	9560	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	10912	X	10411	-0-	-501	-0-	429	1	9959	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	10350	X	9862	-0-	-488	-0-	416	1	9423	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	10695	X	10190	-0-	-505	-0-	445	1	9725	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	443	1	9653	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	9990	X	9383	-0-	-607	-0-	405	1	8955	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	10323	X	9617	-0-	-706	-0-	395	1	9194	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	9900	X	9220	-0-	-680	-0-	351	1	8846	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	363	1	9245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	10137	X	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	8764	X	8667	-0-	-97	-0-	362	1	8283	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
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
*03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	473	1	11476	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	455	1	10968	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*05	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	480	1	11122	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*06	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	480	1	10849	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	514	1	11215	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	519	1	11285	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	497	1	10972	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	464	1	10770	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	409	1	10314	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	421	1	10735	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	362	1	8782	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	9090	X	9038	-0-	-52	-0-	361	1	8669	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	9393	X	8977	-0-	-416	-0-	371	1	8598	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	9090	X	8573	-0-	-517	-0-	363	1	8202	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	9393	X	8689	-0-	-704	-0-	380	1	8302	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	385	1	8371	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	9000	X	7819	-0-	-1181	-0-	338	1	7473	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	8897	X	8577	-0-	-320	-0-	353	1	8215	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	313	1	7880	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	318	1	8097	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	7756	X	7536	-0-	-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8587	X	8148	-0-		-439	-0-	322	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*04	8310	X	8088	-0-		-222	-0-	323	1	7755	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	8587	X	7950	-0-		-637	-0-	329	1	7611	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*06	7980	X	7533	-0-		-447	-0-	319	1	7204	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*07	8339	X	7859	-0-		-480	-0-	344	1	7506	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*08	8339	X	7565	-0-		-774	-0-	332	1	7222	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*09	8070	X	7571	-0-		-499	-0-	328	1	7233	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*10	7905	X	7628	-0-		-277	-0-	314	1	7302	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*11	7620	X	7252	-0-		-368	-0-	277	1	6965	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*12	7874	X	7306	-0-		-568	-0-	275	1	7018	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	7843	X	7502	-0-		-341	-0-	295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	7056	X	6749	-0-		-307	-0-	282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2773	-0-		-77	-0-	364	1	2406	2	N	3					112
								3	9									
10	3131	X	2599	-0-		-532	-0-	347	1	2250	2	N	2	2	8			112
								2	9									
11	3030	X	2445	-0-		-585	-0-	331	1	2113	2	N	1	1	8			112
								1	9									
12	3131	X	2595	-0-		-536	-0-	352	1	2240	2	N	3					115
								3	9									
01	3007	X	2691	-0-		-316	-0-	361	1	2324	2	N	5	2	8			118
								6	9									
02	2576	X	2150	-0-		-426	-0-	309	1	1833	2	N	7	1	8			124
								8	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2005	X	2005	-0-		-0-	-0-	281	1	1722	2	N	2					82
								2	9									
10	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	316	1	1841	2	N	4	2	8			84
								4	9									
11	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	334	1	1853	2	N	2	2	8			84
								2	9									
12	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	331	1	2107	2	N	-0-					84
01	2232	X	2173	-0-		-59	-0-	306	1	1864	2	N	3	3	8			84
								3	9									
02	2044	X	744	-0-		-1300	-0-	101	1	643	2	N	-0-					84

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	308	1	2036	2	N	57	171	1			38
							63	9									
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	343	1	2229	2	N	10	3	8			45
							11	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	325	1	2071	2	N	3	3	8			45
							3	9									
12	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	303	1	1923	2	N	3					48
							3	9									
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	329	1	2118	2	N	6	2	8			52
							7	9									
02	2240	N	1869	-0-	-371	-0-	269	1	1597	2	N	3					55
							3	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

09	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	380	1	2514	2	N	-0-					57
10	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	337	1	2190	2	N	3	3	8			57
							3	9									
11	3030	X	2522	-0-	-508	-0-	338	1	2156	2	N	25	4	8			78
							28	9									
12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	354	1	2247	2	N	-0-					78
01	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	344	1	2214	2	N	45	4	8			119
							50	9									
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	320	1	1901	2	N	20					139
							22	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

09	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	334	1	2045	2	N	-0-					45
10	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	340	1	1978	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	306	1	1699	2	N	3	3	8			45
							3	9									
12	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	302	1	1921	2	N	17					62
							19	9									
01	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	306	1	1862	2	N	51	4	8			109
							56	9									
02	2212	X	722	-0-	-1490	-0-	91	1	575	2	N	51	1	8			159
							56	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

09	780	X	519	-0-	-261	-0-	68	1	451	2	N	-0-					28
10	744	X	390	-0-	-354	-0-	52	1	338	2	N	-0-					28
11	720	X	448	-0-	-272	-0-	61	1	387	2	N	-0-					28
12	682	X	413	-0-	-269	-0-	56	1	357	2	N	-0-					28
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	44	1	283	2	N	-0-					28
02	476	X	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	186	1	1229	2	N	-0-					105
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	272	1	1768	2	N	3	3	8			105
							3	9									
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	256	1	1632	2	N	23	3	8			125
							25	9									
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1774	2	N	10					135
							11	9									
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	278	1	1793	2	N	24	4	8			155
							26	9									
*02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	2	N	40					195
							44	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					23
10	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			Y	-0-					23
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2312	2	22	9	Y	20					43
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	Y	6	37	1			12
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2729	2	4	9	Y	4					16
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					14
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					14
11	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1200	2	17	9	Y	15					29
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1123	2	10	9	Y	9	25	1			13
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	Y	8					21
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15					36

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
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1289	2	32	9	Y	29					90
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	Y	19					109
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1220	2	10	9	Y	9					118
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1253	2	21	9	Y	19	101	1			36
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					46
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15					61

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
09	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	4702	2	12	9	N	11	2	8			89
10	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	4390	2	17	9	N	15					104
11	4920	X	3532	-0-	-1388	-0-	3517	2	15	9	N	14					118
12	5084	X	3743	-0-	-1341	-0-	3724	2	19	9	N	17					135
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4782	2	11	9	N	10					145
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	N	10					155

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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11164	-0-	-896	-0-	452	1	10621	2	Y	83					244
							91	9									
10	12462	X	8670	-0-	-3792	-0-	354	1	8308	2	Y	7	186	1			65
							8	9									
11	11310	X	10164	-0-	-1146	-0-	415	1	9749	2	Y	-0-					65
12	11656	X	9524	-0-	-2132	-0-	383	1	8991	2	Y	136					201
							150	9									
01	11532	X	10453	-0-	-1079	-0-	418	1	9886	2	Y	135	190	1			146
							149	9									
02	10416	X	9439	-0-	-977	-0-	383	1	9009	2	Y	43					189
							47	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	619	-0-	-521	-0-	26	1	590	2	N	3					85
							3	9									
10	992	N	725	-0-	-267	-0-	31	1	694	2	N	-0-					85
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	29	1	693	2	N	-0-					85
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					85
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	18					103
							20	9									
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					103

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	652	2	N	2					55
							76	3	2	9							
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	51	1	536	2	N	-0-					55
							63	3									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	68	1	648	2	N	-0-	38	1			17
							82	3									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					17
							103	3									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	806	2	N	-0-					17
							110	3									
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	6					23
							100	3	7	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					60
10	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					60
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	80	1	1894	2	N	10					70
							11	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1659	2	N	-0-					70
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1599	2	N	-0-					70
*02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	2	N	12					82
							13	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	6	1	130	2	N	-0-					50
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-					50
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					50
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-					50
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					50
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	N	-0-					50

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
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	19	1	434	2	N	8					28
							9	9									
10	558	N	294	-0-	-264	-0-	12	1	282	2	N	-0-					28
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	23	1	554	2	N	-0-					28
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	14	1	337	2	N	-0-					28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					28
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	15	1	387	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	50	1	1136	2	N	10					97
							11	9									
10	1209	N	902	-0-	-307	-0-	38	1	864	2	N	-0-					97
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	N	-0-					97
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	40	1	980	2	N	3					100
							3	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	10					110
							11	9									
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	37	1	969	2	N	8					118
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	N	12					60
							13	9									
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	50	1	1141	2	N	10					70
							11	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	45	1	1057	2	N	10					80
							11	9									
12	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	41	1	1001	2	N	17					97
							19	9									
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	41	1	991	2	N	10					107
							11	9									
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	13					120
							14	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2261	2	N	15					123
							17	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2647	2	N	14					137
							15	9									
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	2	N	20					157
							22	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2605	2	N	15					172
							17	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2276	2	N	11					183
							12	9									
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	N	5					188
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	73	1	1668	2	N	2					47
							2	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	109	1	2461	2	N	16					63
							18	9									
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	111	1	2625	2	N	15					78
							17	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2135	2	N	10					88
							11	9									
01	2573	N	1781	-0-	-792	-0-	71	1	1700	2	N	9					97
							10	9									
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	83	1	2166	2	N	6					103
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	559	-0-	-431	-0-	23	1	536	2	N	-0-					37
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	26	1	590	2	N	-0-					37
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	21	1	499	2	N	5					42
							6	9									
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	18	1	447	2	N	-0-					42
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	16	1	379	2	N	-0-					42
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	17	1	451	2	N	3					45
							3	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	76	1	1747	2	N	13					83
							14	9									
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	72	1	1618	2	N	4					87
							4	9									
11	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1321	2	N	-0-					87
12	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	52	1	1269	2	N	13					100
							14	9									
01	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					100
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	45	1	1157	2	N	-0-	72	1			28

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	97	1	952	2	N	2					47
							112	3	2	9							
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	85	1	897	2	N	-0-					47
							106	3									
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	85	1	815	2	N	1					48
							104	3	1	9							
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	63	1	657	2	N	9					57
							86	3	10	9							
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	85	1	824	2	N	3					60
							114	3	3	9							
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	78	1	740	2	N	5					65
							98	3	6	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	8					105
							9	9									
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	N	10					115
							11	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	N	13					128
							14	9									
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	114	1	2802	2	N	17					145
							19	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	N	18					163
							20	9									
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	N	7	106	1			64
							8	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

09	840	N	797	-0-	-43	-0-	33	1	764	2	N	-0-					40
10	1147	N	860	-0-	-287	-0-	36	1	824	2	N	-0-					40
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-					40
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	29	1	707	2	N	-0-					40
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	25	1	609	2	N	-0-					40
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	N	-0-					40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	177	1	1724	2	N	7					45
							202	3	8	9							
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	219	1	2320	2	N	5					50
							275	3	6	9							
11	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	175	1	1671	2	N	-0-					50
							212	3									
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	178	1	1856	2	N	17					67
							244	3	19	9							
01	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	205	1	1965	2	N	15					82
							269	3	17	9							
02	2548	X	1830	-0-	-718	-0-	155	1	1471	2	N	8					90
							195	3	9	9							

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
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	316	1	3095	2	N	13					148
							364	3	14	9							
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	269	1	2855	2	N	17					165
							340	3	19	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	284	1	2711	2	N	15	142	1			38
							344	3	17	9							
12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	261	1	2734	2	N	27					65
							361	3	30	9							
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	266	1	2553	2	N	12					77
							349	3	13	9							
02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	246	1	2343	2	N	11					88
							312	3	12	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10755	-0-	-675	-0-	124	1	9448	2	N	67					97
							1109	3	74	9							
10	12152	X	10175	-0-	-1977	-0-	126	1	8919	2	N	65					162
							1058	3	72	9							
11	11760	X	9962	-0-	-1798	-0-	124	1	8682	2	N	49	160	1			51
							1102	3	54	9							
12	12152	X	10589	-0-	-1563	-0-	83	1	9219	2	N	66					117
							1214	3	73	9							
01	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	96	1	9395	2	N	73					190
							1285	3	80	9							
02	10052	X	9531	-0-	-521	-0-	55	1	8307	2	N	58	173	1			75
							1105	3	64	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	3000	X	2310	-0-	-690	-0-	2309	3	1	9	N	1	100	1			22
10	3100	X	1893	-0-	-1207	-0-	1893	3			N	-0-					22
11	3000	X	1644	-0-	-1356	-0-	1644	3			N	-0-					22
12	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	3			N	-0-					22
01	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	1411	3			N	-0-					22
02	2156	X	1118	-0-	-1038	-0-	1118	3			N	-0-					22

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
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	79	1			103
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					103
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	N	1					104
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1852	3	9	9	N	8					112
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	3	33	9	N	30					142
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	1414	3	24	9	N	22					164

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
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					214
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					214
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					214
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					214
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					214
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					214

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					1
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	60	2	2	9	Y	2					3
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	60	2	2	9	Y	2					2

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
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1938	2	18	9	Y	16	94	1			19
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1758	2	2	9	Y	2					21
11	2190	X	1597	-0-	-593	-0-	1593	2	4	9	Y	4					25
12	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1764	2	9	9	Y	8					33
01	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1583	2	10	9	Y	9					42
*02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18					60

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
09	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2658	2	20	9	Y	18					41
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2814	2	30	9	Y	27					68
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30	9	Y	27	64	1			31
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21					52
01	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2582	2	28	9	Y	25	60	1			17
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	2251	2	30	9	Y	27					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3022	2	23	9	Y	21	1	8			46
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3202	2	31	9	Y	28					74
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4004	2	29	9	Y	26	69	1			31
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	Y	21					52
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2804	2	29	9	Y	26	61	1			17
02	3752	X	2412	-0-	-1340	-0-	2382	2	30	9	Y	27					44

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
09	1980	X	1917	-0-	-63	-0-	1900	2	17	9	Y	15	84	1			19
10	2046	X	1018	-0-	-1028	-0-	1017	2	1	9	Y	1					20
11	1950	X	1255	-0-	-695	-0-	1252	2	3	9	Y	3					23
12	2015	X	584	-0-	-1431	-0-	580	2	4	9	Y	4					27
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6					33
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1683	2	13	9	Y	12					45

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
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2957	2	21	9	Y	19					32
10	2170	X	771	-0-	-1399	-0-	752	2	19	9	Y	17					49
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3677	2	29	9	Y	26	46	1			29
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	Y	21					50
01	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2352	2	28	9	Y	25	58	1			17
02	3472	X	1056	-0-	-2416	-0-	1036	2	20	9	Y	18					35

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1490	2	7	9	N	6					155
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1608	2	30	9	N	27					182
11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-					182
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	174	1			8
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					33

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	102	1	1660	2	N	-0-					32
10	1178	N	917	-0-	-261	-0-	52	1	853	2	N	11	2	8			41
							12	9									
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	933	2	N	3	3	8			41
							3	9									
12	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	35	1	626	2	N	2	2	8			41
							2	9									
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	2	N	-0-					41
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	40	1	627	2	N	1	1	8			41
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	521	-0-	-109	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					6
10	651	X	443	-0-	-208	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					6
11	630	X	511	-0-	-119	-0-	27	1	484	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	558	X	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
*02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

09	1110	N	663	-0-	-447	-0-	44	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	60	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	46	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1385	2	Y	3	3	8					5
							3	9											
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	32	21	1	3	8			13
							35	9											
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1432	2	Y	3	13	1	3	8			-0-
							3	9											
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	75	1	1329	2	Y	2	2	8					-0-
							2	9											
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	2	2	8					-0-
							2	9											
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					32
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					32
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

09	1710	X	367	-0-	-1343	-0-	367	2			N	-0-					27
10	1023	X	352	-0-	-671	-0-	352	2			N	-0-					27
11	780	X	350	-0-	-430	-0-	350	2			N	-0-					27
12	744	X	312	-0-	-432	-0-	312	2			N	-0-					27
01	651	X	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					27
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					32
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					32
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					32
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					32
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					152
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					152
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					152
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					152
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	8	1	70	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

09	960	N	539	-0-	-421	-0-	539	2			N	-0-					52
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					52
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1	1	8			52
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					52
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			52
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	70	1	608	2	N	-0-					52

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

09	2820	X	1106	-0-	-1714	-0-	71	1	1006	2	Y	26					50
							29	9									
10	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	90	1	1114	2	Y	-0-	50	1			-0-
11	2280	X	1179	-0-	-1101	-0-	82	1	1074	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
12	1674	X	966	-0-	-708	-0-	79	1	885	2	Y	2					9
							2	9									
01	1302	X	986	-0-	-316	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					9
02	1092	X	885	-0-	-207	-0-	68	1	784	2	Y	30	29	1			10
							33	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

09	1620	N	983	-0-	-637	-0-	168	1	815	2	N	-0-					97
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	139	1	698	2	N	-0-					97
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	103	1	565	2	N	-0-					97
12	1023	N	407	-0-	-616	-0-	85	1	322	2	N	-0-					97
01	837	N	380	-0-	-457	-0-	69	1	311	2	N	-0-					97
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	40	1	347	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	88	1	965	2	Y	5					46
							6	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	993	2	Y	7					53
							8	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	Y	9					62
							10	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	Y	8					70
							9	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	Y	16					86
							18	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	91	1	951	2	Y	17					103
							19	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	2	N	-0-					151
10	1085	N	793	-0-	-292	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
11	1410	N	827	-0-	-583	-0-	74	1	753	2	N	-0-					151
12	961	N	590	-0-	-371	-0-	57	1	533	2	N	-0-					151
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	62	1	587	2	N	1	1	8			151
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	49	1	580	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	912	-0-	-318	-0-	56	1	784	2	Y	65					73
							72	9									
10	1085	X	922	-0-	-163	-0-	69	1	853	2	Y	-0-	73	1			-0-
11	1050	X	885	-0-	-165	-0-	63	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	881	-0-	-80	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	802	-0-	-128	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
*02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	994	2	Y	38					38
							42	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	45	1	460	2	N	-0-					176
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	-0-					176
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					176
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-					176
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					176
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					176

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	155	1	2190	2	Y	261					330
							287	9									
10	2573	X	2067	-0-	-506	-0-	146	1	1820	2	Y	92	238	1			184
							101	9									
11	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	156	1	2055	2	Y	56	155	1			85
							62	9									
12	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	165	1	1849	2	Y	5					90
							6	9									
01	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	184	1	2198	2	Y	-0-					90
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	118	1	1364	2	Y	62	112	1			40
							68	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	64	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	476	-0-	-184	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	265	-0-	-727	-0-	18	1	203	2	Y	40					40
							44	9									
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					40
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	40	1			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	178	1	1807	2	N	-0-					62
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	-0-					62
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	155	1	1586	2	N	-0-					62
12	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	167	1	1566	2	N	-0-					62
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					16
10	465	X	314	-0-	-151	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					16
11	450	X	281	-0-	-169	-0-	25	1	255	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	465	X	290	-0-	-175	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					16
01	310	X	241	-0-	-69	-0-	23	1	216	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					16

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	926	-0-	-274	-0-	158	1	768	2	N	-0-					70
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	149	1	747	2	N	-0-					70
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-					70
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	763	2	N	-0-					70
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	97	1	837	2	N	1	1	8			70
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	56	-0-	-154	-0-	10	1	46	2	N	-0-					25
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	-0-					25
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	34	1	155	2	N	-0-					25
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

09	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	2306	2			Y	-0-					136
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			Y	-0-					136
11	2670	X	1969	-0-	-701	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			136
12	2573	X	2155	-0-	-418	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			136
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2592	2	3	9	Y	3	3	8			136
02	2156	X	2141	-0-	-15	-0-	2141	2			Y	-0-					136

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					147
10	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					147
11	1290	N	764	-0-	-526	-0-	764	2			N	-0-					147
12	1488	N	964	-0-	-524	-0-	964	2			N	-0-					147
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					147
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			147

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					12
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					12
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					12
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			12
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

09	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					75
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					75
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					75
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					75
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					75
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					5
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	51	1	526	2	Y	21					21
							23	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					21
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	469	2	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 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
09	2580	X	1893	-0-	-687	-0-	1876	2	17	9	N	15	15	1			-0-
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	1803	2	14	9	N	13	13	1			-0-
12	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	1927	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1764	X	1290	-0-	-474	-0-	1277	2	13	9	N	12	12	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 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
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3037	2	19	9	N	17	17	1			-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2914	2	23	9	N	21	21	1			-0-
11	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1689	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1626	2	7	9	N	6	6	1			-0-

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
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2464	2	24	9	N	22	22	1			-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2616	2	29	9	N	26	26	1			-0-
11	2460	X	2075	-0-	-385	-0-	2054	2	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2144	2	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2102	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	2380	X	1702	-0-	-678	-0-	1682	2	20	9	N	18	18	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2028	-0-	-1032	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1822	-0-	-1216	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1753	-0-	-887	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1108	-0-	-796	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	116	1	561	2	N	-0-					69
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	2	N	-0-					69
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	265	1	1450	2	N	-0-					69
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	237	1	901	2	N	-0-					69
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	965	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1596	N	1247	-0-	-349	-0-	129	1	1117	2	N	1	1	8			69
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			N	-0-					98
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					98
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					98
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					98
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			98
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	1	1	8			98
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1085	-0-	-895	-0-	185	1	900	2	N	-0-					44
10	2046	X	983	-0-	-1063	-0-	163	1	820	2	N	-0-					44
11	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	171	1	935	2	N	-0-					44
12	1519	X	607	-0-	-912	-0-	126	1	481	2	N	-0-					44
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	980	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					74
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1896	2	188	9	N	171	178	1			67
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					67
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					67
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					157

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			N	-0-					83
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					83
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					83
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					83
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			83
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	71	1	608	2	N	-0-					83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1264	-0-	-1106	-0-	113	1	1147	2	N	4					134
							4	9									
10	2449	X	2089	-0-	-360	-0-	169	1	1781	2	N	126	191	1			69
							139	9									
11	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	189	1	1940	2	N	-0-					69
12	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	174	1	1626	2	N	-0-					69
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	148	1	1400	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1988	X	1320	-0-	-668	-0-	102	1	1218	2	N	-0-					69

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
09	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	1216	2			N	-0-					89
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					89
11	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					89
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					89
01	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					89
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	387	1	1875	2	N	1	1	8			169
							1	9									
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	408	1	2048	2	N	35	177	1			27
							39	9									
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	339	1	1850	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	437	1	1665	2	N	-0-					27
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1721	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1720	2	N	2	2	8			27
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1874	-0-	-886	-0-	1865	2	9	9	N	8	8	1			-0-
10	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	1917	2	14	9	N	13	13	1			-0-
11	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	2129	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	2082	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2313	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1988	X	1959	-0-	-29	-0-	1947	2	12	9	N	11	11	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1001	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1061	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1507	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1608	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1549	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1417	2	6	9	N	5	5	1			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	188	-0-	-202	-0-	149	2	39	9	N	35	35	1			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	129	-0-	-531	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	2218	2			N	-0-					164
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	2147	2			N	-0-					164
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2613	2	17	9	N	15					179
12	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	2159	2			N	-0-	154	1			25
01	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	2231	2			N	-0-					25

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					27
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					27
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					27
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					47
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					47
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					47
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					47
01	1054	N	468	-0-	-586	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			47
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			N	-0-					105
10	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-					105
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	1338	2			N	-0-					105
12	1953	N	1337	-0-	-616	-0-	1337	2			N	-0-					105
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1292	2	2	9	N	2	2	8			105
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					105

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5805	-0-	-555	-0-	5795	2	10	9	N	9	178	1			67
10	6510	X	5846	-0-	-664	-0-	5846	2			N	-0-					67
11	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5340	2	1	9	N	1	1	8			67
12	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5412	2	136	9	N	124	164	1			27
01	6107	X	5251	-0-	-856	-0-	5250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	4877	2	1	9	N	1	1	8			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					N	-0-			45
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-			8
10	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			Y	-0-			8
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	-0-			8
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-			8
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-			8
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1432	2			Y	-0-			8

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

09	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-			65
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-			65
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			65
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			65
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			65
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	46	1	398	2	N	-0-			65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			72
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			72
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			72
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			72
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			72
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			Y	-0-			80
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-			80
11	3000	N	3587	-0-	587	587	3587	2			Y	-0-			80
12	3100	N	3853	-0-	753	1340	3853	2			Y	-0-			80
01	3100	N	4041	-0-	941	2281	4041	2			Y	-0-			80
*02	6062	X	3781	-0-	-2281	-0-	3781	2			Y	-0-			80

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	11375	-0-	-805	-0-	540	1	10825	2	N	9	3	8			135
							10	9									
10	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	558	1	12078	2	N	244	189	1			190
							268	9									
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	540	1	11977	2	N	36	171	1	4	8	51
							40	9									
12	12741	X	12474	-0-	-267	-0-	558	1	11859	2	N	52	1	8			102
							57	9									
01	12896	X	12454	-0-	-442	-0-	558	1	11762	2	N	122	179	1	7	8	38
							134	9									
02	11732	X	11297	-0-	-435	-0-	504	1	10768	2	N	23	4	8			57
							25	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990	X	17294	-0-	-1696	-0-	1552	1	15734	2	Y	7	1	8			188
							8	9									
10	18693	X	17811	-0-	-882	-0-	1541	1	16270	2	Y	-0-	188	1			-0-
11	17310	X	17027	-0-	-283	-0-	1514	1	15511	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	17887	X	17537	-0-	-350	-0-	1694	1	15843	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	17490	-0-	-366	-0-	1667	1	15817	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	16128	X	15648	-0-	-480	-0-	1210	1	14434	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	191	1	2082	2	Y	10					27
							11	9									
10	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	195	1	2116	2	Y	7					34
							8	9									
11	2460	X	2244	-0-	-216	-0-	184	1	2037	2	Y	21					55
							23	9									
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	177	1	1931	2	Y	22					77
							24	9									
01	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	191	1	1999	2	Y	14					91
							15	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	177	1	1856	2	Y	17					108
							19	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23340	X	20265	-0-	-3075	-0-	1696	1	18508	2	Y	55					187
							61	9									
10	23436	X	20540	-0-	-2896	-0-	1725	1	18697	2	Y	107	177	1			117
							118	9									
11	22680	X	20679	-0-	-2001	-0-	1712	1	18909	2	Y	53					170
							58	9									
12	21173	X	20599	-0-	-574	-0-	1727	1	18826	2	Y	42					212
							46	9									
01	20956	X	20204	-0-	-752	-0-	1762	1	18439	2	Y	3	1	8			214
							3	9									
02	19292	X	17987	-0-	-1305	-0-	1567	1	16420	2	Y	-0-					214

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22200	X	20619	-0-	-1581	-0-	900	1	19710	2	Y	8					172
							9	9									
10	22940	X	21415	-0-	-1525	-0-	930	1	20468	2	Y	15	154	1			33
							17	9									
11	21390	X	19884	-0-	-1506	-0-	900	1	18949	2	Y	32	2	8			63
							35	9									
12	22103	X	20226	-0-	-1877	-0-	930	1	19296	2	Y	-0-					63
01	21421	X	20669	-0-	-752	-0-	870	1	19795	2	Y	4	50	1	4	8	13
							4	9									
02	19348	X	18606	-0-	-742	-0-	840	1	17735	2	Y	28	4	8			37
							31	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45630	X	42318	-0-	-3312	-0-	90	1	41987	2	N	219	347	1			151
							241	9									
10	47151	X	43544	-0-	-3607	-0-	93	1	43286	2	N	150	161	1			140
							165	9									
11	45630	X	40892	-0-	-4738	-0-	90	1	40552	2	N	227	175	1			192
							250	9									
12	46283	X	41927	-0-	-4356	-0-	93	1	41608	2	N	205	343	1			54
							226	9									
01	44485	X	41154	-0-	-3331	-0-	93	1	40794	2	N	243	180	1			117
							267	9									
02	39508	X	36437	-0-	-3071	-0-	84	1	36149	2	N	185	148	1			154
							204	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	414	1	2193	2	N	-0-					80
10	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	424	1	2261	2	N	-0-					80
11	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	414	1	2179	2	N	-0-					80
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	514	1	2454	2	N	-0-					80
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	1			N	-0-					80
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	340	1	1800	2	N	-0-					80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1000	-0-	-500	-0-	133	1	867	2	Y	-0-	41	1			7
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	220	1	1740	2	Y	-0-					7
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	194	1	1359	2	Y	-0-					7
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1200	-0-	-753	-0-	141	1	1059	2	Y	-0-					7
02	1764	X	1518	-0-	-246	-0-	176	1	1342	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	377	1	2457	2	Y	-0-					23
10	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	291	1	2305	2	Y	-0-					23
11	2850	X	2499	-0-	-351	-0-	312	1	2187	2	Y	-0-					23
12	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	357	1	2469	2	Y	-0-					23
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	338	1	2532	2	Y	-0-					23
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	297	1	2266	2	Y	-0-					23

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
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	325	1	1722	2	Y	-0-					151
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	351	1	1868	2	Y	-0-					151
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	336	1	1768	2	Y	65	192	1			24
							72	9									
12	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	255	1	1219	2	Y	-0-					24
01	1984	N	327	-0-	-1657	-0-	327	1			Y	-0-					24
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	303	1	1602	2	Y	65					89
							72	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2761	-0-	-809	-0-	274	1	2487	2	N	-0-					152
10	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	346	1	2643	2	N	23					175
							25	9									
11	3450	X	2719	-0-	-731	-0-	281	1	2419	2	N	17					192
							19	9									
12	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	264	1	2087	2	N	-0-					192
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	279	1	2551	2	N	-0-					192
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	-0-					192

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	320	1	2083	2	Y	-0-					19
10	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	308	1	2435	2	Y	-0-					19
11	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	297	1	2082	2	Y	-0-					19
12	3038	X	2333	-0-	-705	-0-	295	1	2038	2	Y	-0-					19
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	Y	-0-					19
*02	2800	N	2847	-0-	47	47	330	1	2517	2	Y	-0-					19

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
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	220	1	1431	2	Y	2	65	1			12
							2	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	266	1	2105	2	Y	-0-					12
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	246	1	1721	2	Y	-0-					12
12	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	182	1	1262	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-					12
02	1848	N	1539	-0-	-309	-0-	178	1	1361	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5460					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5460					Y	-0-					35
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	364	1	4645	2	Y	107	74	1			68
							118	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	1	13	1			12

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1364	-0-	-526	-0-	135	1	1229	2	Y	-0-					50
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	139	1	1060	2	Y	9					59
							10	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1355	2	Y	9					68
							10	9									
12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	136	1	1078	2	Y	-0-					68
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	165	1	1505	2	Y	-0-					68
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	112	77	1			103
							123	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					2
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					2
11	900	N	414	-0-	-486	-0-	414	2			Y	-0-					2
12	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			Y	-0-					2
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					2
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	173	-0-	-912	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	221	-0-	-255	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	17	1			12
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	Y	14					26
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	2	18	9	Y	16	23	1	1	8	18
12	3100	N	3413	-0-	313	313	3393	2	20	9	Y	18					36
01	3725	X	3412	-0-	-313	-0-	3393	2	19	9	Y	17	30	1			23
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3203	2	19	9	Y	17	30	1			10

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	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 #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	185	-0-	-156	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	1530	X	245	-0-	-1285	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	277	-0-	-1304	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4230	2	7	9	Y	6	12	1			9
10	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	3851	2	11	9	Y	10					19
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4527	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	16
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4793	2	18	9	Y	16					32
01	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4168	2	14	9	Y	13	27	1			18
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	Y	12	23	1			7

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	Y	8	16	1			11
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3622	2	13	9	Y	12					23
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4242	2	18	9	Y	16	20	1	1	8	18
12	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3812	2	18	9	Y	16					34
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4376	2	20	9	Y	18	29	1			23
02	3808	X	3767	-0-	-41	-0-	3749	2	18	9	Y	16	30	1			9

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	59	2	1	9	Y	1					5
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2					4
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	183	2	29	9	Y	26					30
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	173	2	30	9	Y	27	25	1			32
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	188	2	31	9	Y	28					60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5850 X	1817	-0-	-4033	-0-	1813	2	4	9	Y	4					49
10	6293 X	5195	-0-	-1098	-0-	5172	2	23	9	Y	21	41	1			29
11	6090 X	5899	-0-	-191	-0-	5847	2	52	9	Y	47					76
12	6293 X	4767	-0-	-1526	-0-	4733	2	34	9	Y	31					107
01	5208 X	3962	-0-	-1246	-0-	3931	2	31	9	Y	28	71	1			64
02	5516 X	4912	-0-	-604	-0-	4875	2	37	9	Y	34					98

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 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
09	2520 X	1356	-0-	-1164	-0-	1332	2	24	9	Y	22					175
10	2604 X	1884	-0-	-720	-0-	1822	2	62	9	Y	56	145	1			86
11	2400 X	1045	-0-	-1355	-0-	1034	2	11	9	Y	10					96
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					96
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44880	X	41564	-0-	-3316	-0-	41564	2			N	-0-					-0-
10	46376	X	43512	-0-	-2864	-0-	43512	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	40272	-0-	-4608	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	39822	-0-	-6058	-0-	39822	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	38068	-0-	-7037	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	34410	-0-	-3698	-0-	34410	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1410	X	809	-0-	-601	-0-	723	2	86	9	N	78					176
10	1457	X	913	-0-	-544	-0-	833	2	80	9	N	73	179	1			70
11	1410	X	1188	-0-	-222	-0-	1155	2	33	9	N	30					100
*12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					100
*01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					100
*02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21					121

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					30
							43	3									
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					30
							32	3									
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	2	1	25	2	N	-0-					30
							6	3									
12	248	X	9	-0-	-239	-0-	7	2	2	3	N	-0-					30
01	248	X	109	-0-	-139	-0-	7	1	83	2	N	-0-					30
							19	3									
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	3	N	-0-					30

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					1
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	N	-0-					1
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	32	1	550	2	N	-0-					1
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	449	2	N	15					16
							17	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

09	4110	X	2389	-0-	-1721	-0-	132	1	2257	2	N	-0-					100
10	3565	X	2743	-0-	-822	-0-	155	1	2569	2	N	17					117
							19	9									
11	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	86	1	1472	2	N	3					120
							3	9									
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	169	1	2444	2	N	11					131
							12	9									
*01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	N	4					4
							4	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1868	2	17	9	N	15	28	1			9
10	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	1755	2	19	9	N	17					26
11	1980	X	1596	-0-	-384	-0-	1575	2	21	9	N	19	39	1			6
12	2046	X	1810	-0-	-236	-0-	1801	2	9	9	N	8					14
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1943	2	44	9	N	40	41	1			13
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					13

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	X	251	-0-	-139	-0-	21	1	228	2	Y	2			2
							2	9							
10	403	X	346	-0-	-57	-0-	29	1	314	2	Y	3			5
							3	9							
11	360	X	359	-0-	-1	-0-	30	1	325	2	Y	4			9
							4	9							
12	372	X	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	2	Y	-0-			9
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-			9
*02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-			9

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					40
10	527	X	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					40
11	510	X	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					40
12	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
01	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1756	2	57	9	Y	52					173
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2037	2	81	9	Y	74	185	1			62
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	Y	45					107
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	Y	45					152
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1480	2	91	9	Y	83	173	1			62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

09	16080	X	11724	-0-	-4356	-0-	645	1	11038	2	N	37	180	1			71
							41	9									
10	15810	X	11471	-0-	-4339	-0-	653	1	10800	2	N	16					87
							18	9									
11	15300	X	11172	-0-	-4128	-0-	612	1	10464	2	N	87					174
							96	9									
12	13857	X	8715	-0-	-5142	-0-	563	1	8152	2	N	-0-					174
01	12834	X	200	-0-	-12634	-0-	12	1	188	2	N	-0-					174
02	10360	X	139	-0-	-10221	-0-	9	1	130	2	N	-0-					174

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

09	1770	X	1329	-0-	-441	-0-	73	1	1256	2	N	-0-					26
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					26
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					26
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	113	1	1637	2	N	-0-					26
*01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					26
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	67	1	1023	2	N	-0-					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5479	-0-	-1241	-0-	302	1	5177	2	N	-0-					122
10	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	326	1	5401	2	N	-0-					122
11	5820	X	5632	-0-	-188	-0-	311	1	5321	2	N	-0-					122
12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					122
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	289	1	4550	2	N	23	85	1			60
							25	9									
02	4956	X	4944	-0-	-12	-0-	305	1	4622	2	N	15					75
							17	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3853	-0-	-587	-0-	299	1	3552	2	N	2	2	8			179
							2	9									
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4511	2	N	-0-					179
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	330	1	4161	2	N	4	2	8			181
							4	9									
12	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	231	1	2947	2	N	-0-					181
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	332	1	4462	2	N	1					182
							1	9									
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	N	-0-					182

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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
09	1140 N	662	-0-	-478	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	588 N	384	-0-	-204	-0-	384	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
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					58
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					58
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					58
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	8	1	281	2	N	8	8	8			132
							9	9									
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					132
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	3					135
							3	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	7	1	8			141
							8	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					141
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	N	17					158
							19	9									

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
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	47	1	1762	2	Y	63	79	1	58	8	47
							69	9									
10	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	50	1	1854	2	Y	55	70	1			32
							61	9									
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	47	1	1750	2	Y	2					34
							2	9									
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	45	1	1697	2	Y	19					53
							21	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	57	1			17
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	Y	6					23
							7	9									

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
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	Y	150	181	1	25	8	57
							165	9									
10	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	31	1	2586	2	Y	5					62
							6	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	34	1	2852	2	Y	-0-					62
12	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2441	2	4	9	Y	4	4	8			62
01	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					62
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	26	1	2182	2	Y	5					67
							6	9									

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
09	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	61	1	2278	2	N	28	8	8			206
							31	9									
10	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	57	1	2121	2	N	13					219
							14	9									
11	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	59	1	2201	2	N	13					232
							14	9									
12	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	60	1	2254	2	N	38	185	1	4	8	81
							42	9									
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2212	2	21	9	N	19					100
02	2212	X	2012	-0-	-200	-0-	52	1	1946	2	N	13					113
							14	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	44	1	1662	2	Y	3	52	1			32
							3	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1753	2	Y	39	47	1			24
							43	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	2	Y	1					25
							1	9									
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	44	1	1633	2	Y	9					34
							10	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	41	1			16
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	811	2	Y	5					21
							6	9									

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
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2398	2	Y	3	25	1			22
							3	9									
10	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	59	1	2207	2	Y	62	48	1			36
							68	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2371	2	Y	3					39
							3	9									
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	63	1	2361	2	Y	39	18	8			60
							43	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	Y	15	58	1			17
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	2	Y	5					22
							6	9									

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
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	30	1	1130	2	Y	1	26	1			19
							1	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	40	1	1491	2	Y	20	24	1			15
							22	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	2	Y	1					16
							1	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	2	Y	4					20
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	12	1			9
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									

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
09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	120	1	4497	2	N	29	24	8			115
							32	9									
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	128	1	4790	2	N	13					128
							14	9									
11	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	121	1	4518	2	N	11					139
							12	9									
12	5177	X	4194	-0-	-983	-0-	109	1	4076	2	N	8	4	8			143
							9	9									
01	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4376	2	18	9	N	16					159
02	4452	X	4248	-0-	-204	-0-	110	1	4124	2	N	13					172
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	2234	2	Y	3					16
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	1620	2	Y	2	11	1			7
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	259 7	1 9	1585	2	Y	6					13
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	354 8	1 9	2314	2	Y	7					20
01	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185 8	1 9	1109	2	Y	7					27
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119 3	1 9	600	2	Y	3					30

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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	734	2	Y	2					7
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	111 1	1 9	942	2	Y	1	5	1			3
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	924	2	Y	2					5
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	1094	2	Y	3					8
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115 2	1 9	689	2	Y	2					10
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	1003	2	Y	2					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					43
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					43
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	36	-0-	-504	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	3					10
							3	9									
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	130	1	1104	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
11	900	N	585	-0-	-315	-0-	82	1	499	2	Y	4					8
							4	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	4					12
							4	9									
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	77	1	461	2	Y	3					15
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	79	1	399	2	Y	2					17
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	12					42
							13	9									
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	20	1	170	2	Y	1	27	1			16
							1	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	41	1	430	2	Y	5					30
							6	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	5	20	1			15
							6	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	77	1	471	2	Y	13					28
							14	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	587	2	Y	11					39
							12	9									
01	620	N	329	-0-	-291	-0-	45	1	272	2	Y	11					50
							12	9									
02	532	N	104	-0-	-428	-0-	16	1	82	2	Y	5					55
							6	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	802	2	Y	4					34
							4	9									
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	102	1	867	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	157	1	959	2	Y	15					33
							17	9									
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	104	1	679	2	Y	15					48
							17	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	1167	2	Y	16					64
							18	9									
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	151	1	762	2	Y	10					74
							11	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
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

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					34
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	28	1	236	2	N	1					35
							1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1768	2	Y	-0-					32
10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	181	1	1530	2	Y	8	25	1			15
							9	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	198	1	1214	2	Y	8					23
							9	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					23
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	211	1	1269	2	Y	-0-					23
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	2	Y	-0-					23

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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					11
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	14	1	283	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
11	570	N	205	-0-	-365	-0-	11	1	191	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	10	1	236	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	119	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	2800	N	2957	-0-	157	157	131	1	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
							25	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
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	363	1	3174	2	Y	44	67	1			82
							48	9									
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	415	1	3986	2	Y	42	43	1			81
							46	9									
11	3360	X	1726	-0-	-1634	-0-	172	1	1535	2	Y	17	69	1			29
							19	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	Y	43	23	1	3	8	46
							47	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448	1	3379	2	Y	44					90
							48	9									
02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357	1	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
							40	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	51	1	445	2	Y	3	23	1			14
							3	9									
10	806	N	604	-0-	-202	-0-	57	1	544	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	126	1	1134	2	Y	17					33
							19	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	21	24	1	1	8	29
							23	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
02	1204	N	531	-0-	-673	-0-	66	1	452	2	Y	12	19	1	1	8	10
							13	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. GAS	(I) 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	847	N	847	-0-		-0-	-0-	87	1	754	2	Y	5					23
								6	9									
10	863	N	863	-0-		-0-	-0-	80	1	761	2	Y	20	28	1			15
								22	9									
11	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	117	1	1047	2	Y	4					19
								4	9									
12	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	87	1	962	2	Y	16	15	1	1	8	19
								18	9									
01	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	119	1	896	2	Y	5					24
								6	9									
*02	933	N	933	-0-		-0-	-0-	117	1	807	2	Y	8	16	1	1	8	15
								9	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. GAS	(I) 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	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					25
10	3100	N	4512	-0-		1412	1412	210	1	4271	2	Y	28	26	1			27
								31	9									
11	3000	N	4184	-0-		1184	2596	213	1	3899	2	Y	65	34	1			58
								72	9									
12	3100	N	5208	-0-		2108	4704	192	1	4986	2	Y	27	33	1	6	8	46
								30	9									
01	9478	X	4774	-0-		-4704	-0-	225	1	4521	2	Y	25	36	1			35
								28	9									
02	4088	X	3272	-0-		-816	-0-	145	1	3098	2	Y	26	37	1	4	8	20
								29	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. GAS	(I) 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	2310	N	1979	-0-		-331	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-					45
10	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	17	45	1			17
								19	9									
11	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	137	1	2496	2	Y	41	21	1			37
								45	9									
12	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	100	1	2595	2	Y	14	21	1	3	8	27
								15	9									
01	2804	N	2804	-0-		-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	15	21	1			21
								17	9									
*02	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	110	1	2370	2	Y	21	22	1	4	8	16
								23	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	1					20
							1	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	2	20	1			2
							2	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	2	Y	1					3
							1	9									
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	128	1	2804	2	Y	-0-					55
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	19	56	1			18
							21	9									
11	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	140	1	2558	2	Y	42	22	1			38
							46	9									
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	100	1	2607	2	Y	14	22	1	3	8	27
							15	9									
01	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	135	1	2721	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	1					19
							1	9									
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	91	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					6
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	64	2	Y	3					9
							3	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	2					11
							2	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	1802	-0-	-624	-0-	184	1	1604	2	Y	13					54
							14	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	164	1	1573	2	Y	40	62	1			32
							44	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1574	2	Y	6					38
							7	9									
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	136	1	1503	2	Y	23	29	1	1	8	31
							25	9									
01	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	190	1	1437	2	Y	9					40
							10	9									
*02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
							14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2974	N	2974	-0-		-0-	-0-	303	1	2650	2	Y	19					115
								21	9									
10	2971	N	2971	-0-		-0-	-0-	280	1	2687	2	Y	4	86	1			33
								4	9									
11	2924	N	2924	-0-		-0-	-0-	294	1	2629	2	Y	1					34
								1	9									
12	2790	N	2635	-0-		-155	-0-	218	1	2410	2	Y	6	3	8			37
								7	9									
01	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	341	1	2570	2	Y	50					87
								55	9									
*02	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	338	1	2336	2	Y	22	4	8			105
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2372	-0-		-628	966	240	1	2100	2	Y	29	42	1			53
								32	9									
10	3100	N	2478	-0-		-622	344	232	1	2220	2	Y	24	28	1			49
								26	9									
11	2997	N	2653	-0-		-344	-0-	264	1	2359	2	Y	27	42	1			34
								30	9									
12	3100	N	3178	-0-		78	78	261	1	2881	2	Y	33	28	1	2	8	37
								36	9									
01	2364	X	2286	-0-		-78	-0-	264	1	1994	2	Y	25					62
								28	9									
02	2464	X	1995	-0-		-469	-0-	249	1	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	61	1	1324	2	Y	-0-					31
10	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	13	32	1			12
								14	9									
11	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	93	1	1701	2	Y	28	15	1			25
								31	9									
12	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	72	1	1888	2	Y	11	15	1	2	8	19
								12	9									
01	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	10	15	1			14
								11	9									
*02	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	12	14	1	2	8	10
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	X	1814	-0-		-0-	-0-	79	1	1735	2	Y	-0-					36
10	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	104	1	2093	2	Y	13	36	1			13
								14	9									
11	1917	X	1917	-0-		-0-	-0-	97	1	1788	2	Y	29	16	1			26
								32	9									
12	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	9	15	1			20
								10	9									
01	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	10	15	1			15
								11	9									
*02	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	85	1	1831	2	Y	16	16	1	3	8	12
								18	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
09	3000	N	2515	-0-	-485	1496	256	1	2239	2	Y	18					75
							20	9									
10	3100	N	2560	-0-	-540	956	236	1	2261	2	Y	57	87	1			45
							63	9									
11	3000	N	2385	-0-	-615	341	239	1	2136	2	Y	9					54
							10	9									
12	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	190	1	2100	2	Y	32	41	1	1	8	44
							35	9									
01	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	290	1	2184	2	Y	13					57
							14	9									
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	305	1	2099	2	Y	20	38	1	2	8	37
							22	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1654	-0-	-239	-0-	169	1	1474	2	Y	10					146
							11	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	2	Y	2	109	1			39
							2	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	1					40
							1	9									
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1540	2	Y	5	3	8			42
							6	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	210	1	1585	2	Y	30					72
							33	9									
*02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1336	2	Y	14	3	8			83
							15	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2733	N	1950	-0-	-783	-0-	199	1	1736	2	Y	14	49	1			37
							15	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1558	2	Y	10	5	1			42
							11	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	963	2	Y	14					56
							15	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	30	41	1			45
							33	9									
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	2	Y	20	32	1			33
							22	9									
*02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	Y	28	37	1	2	8	22
							31	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
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	382	1	3820	2	N	6					46
							7	9									
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	437	1	3824	2	N	23	25	1			44
							25	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	874	1	6870	2	N	10	18	1			36
							11	9									
12	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	263	1	2668	2	N	17	23	1			30
							19	9									
01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	371	1	3035	2	N	7	23	1			14
							8	9									
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	303	1	2570	2	N	6					20
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2497	-0-	-503	1480	253	1	2210	2	Y	31	47	1			57
							34	9									
10	3100	N	2803	-0-	-297	1183	262	1	2511	2	Y	27	30	1			54
							30	9									
11	3000	N	2644	-0-	-356	827	263	1	2352	2	Y	26	46	1			34
							29	9									
12	3100	N	2791	-0-	-309	518	229	1	2529	2	Y	30	29	1	2	8	33
							33	9									
01	3350	X	2832	-0-	-518	-0-	327	1	2470	2	Y	32					65
							35	9									
*02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2186	2	Y	26	49	1	2	8	40
							29	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	7	3	1			4
							8	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	1					5
							1	9									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	89	2	N	3	5	1			3
							3	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	35	1	168	2	N	-0-					3
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-					3

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	1					2
							1	9									
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	66	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	T. A.		659	-0-		659	1978		67	1	591	2	N	1					192
									1	9									
10	T. A.		614	-0-		614	2592		58	1	555	2	N	1	2	1			191
									1	9									
11	T. A.		1020	-0-		1020	3612		102	1	910	2	N	7					198
									8	9									
12	5003	X	1391	-0-		-3612	-0-		111	1	1223	2	N	52	2	8			248
									57	9									
01	1486	X	1486	-0-		-0-	-0-		169	1	1277	2	N	36	179	1			105
									40	9									
*02	1328	X	1328	-0-		-0-	-0-		163	1	1125	2	N	36	1	8			140
									40	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		39608	-0-		39608	39608		3284	1	31529	2	Y	4359	4348	1			11
									4795	9									
11	14B2 EXT		61290	-0-		61290	100898		5732	1	51190	2	Y	3971	3954	1			28
									4368	9									
12	T. A.		24031	-0-		24031	124929		1691	1	18667	2	Y	3339	3257	1	4	8	106
									3673	9									
01	14B2 EXT		21603	-0-		21603	146532		2094	1	15802	2	Y	3370	3310	1			166
									3707	9									
*02	160202	X	13670	-0-		-146532	-0-		1400	1	9662	2	Y	2371	2234	1	2	8	301
									2608	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3330	X	2455	-0-		-875	-0-		177	1	2271	2	Y	6	169	1			60
									7	9									
10	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-		200	1	2337	2	Y	18					78
									20	9									
11	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-		218	1	2502	2	Y	5					83
									6	9									
12	2542	X	2381	-0-		-161	-0-		146	1	2183	2	Y	47	5	8			125
									52	9									
01	2542	X	2241	-0-		-301	-0-		180	1	2041	2	Y	18	5	8			138
									20	9									
02	2548	X	2300	-0-		-248	-0-		176	1	2100	2	Y	22	3	8			157
									24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	T. A.		1469	-0-		1469	4186		150	1	1308	2	Y	10	36	1			27
									11	9									
10	T. A.		1548	-0-		1548	5734		145	1	1392	2	Y	10	4	1			33
									11	9									
11	T. A.		1512	-0-		1512	7246		150	1	1341	2	Y	19					52
									21	9									
12	8692	X	1446	-0-		-7246	-0-		116	1	1278	2	Y	47	38	1	2	8	59
									52	9									
01	1550	N	1412	-0-		-138	-0-		162	1	1228	2	Y	20	42	1			37
									22	9									
02	1400	N	1329	-0-		-71	-0-		164	1	1132	2	Y	30	41	1	2	8	24
									33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	148	1	3222	2	Y	-0-					73
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	176	1	3579	2	Y	23	73	1			23
							25	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	188	1	3437	2	Y	57	29	1			51
							63	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3262	2	Y	18	29	1	4	8	36
							20	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	168	1	3381	2	Y	18	27	1			27
							20	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	138	1	2954	2	Y	24	28	1	4	8	19
							26	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
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	230	1	2007	2	Y	13	61	1			47
							14	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	203	1	1951	2	Y	18					65
							20	9									
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	197	1	1760	2	Y	17	57	1			25
							19	9									
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	155	1	1710	2	Y	25	2	8			48
							28	9									
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	228	1	1718	2	Y	17					65
							19	9									
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	2	Y	25	49	1	2	8	39
							28	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	175	1	1526	2	Y	10	43	1			34
							11	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1474	2	Y	14					48
							15	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	191	1	1704	2	Y	16	42	1			22
							18	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	25	2	8			45
							28	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1448	2	Y	14					59
							15	9									
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	209	1	1440	2	Y	18	44	1	1	8	32
							20	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	1					1
							1	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1

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
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	2	Y	16	21	1			29
							18	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	12	15	1			26
							13	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	2	Y	13	22	1			17
							14	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	Y	13					28
							14	9									
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	141	1	975	2	Y	11	20	1	1	8	18
							12	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
09	T. A.		365	-0-	365	857	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		252	-0-	252	1109	15	1	174	2	Y	57					57
							63	9									
11	T. A.		324	-0-	324	1433	26	1	298	2	Y	-0-					57
12	1687	X	254	-0-	-1433	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					57
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					57
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					57

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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	151	1	1312	2	Y	12					106
							13	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	53	95	1			64
							58	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	161	1	1434	2	Y	69					133
							76	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	64	141	1	1	8	55
							70	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	Y	32	58	1			29
							35	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	109	1	755	2	Y	19	1	8			47
							21	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	36	1	318	2	Y	3					98
							3	9									
10	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	12	2	Y	1	88	1			11
							1	9									
11	450	N	76	-0-	-374	-0-	8	1	65	2	Y	3					14
							3	9									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	132	34	1	2	8	110
							145	9									
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	348	1	2628	2	Y	75	121	1			64
							83	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	2565	-0-		-435	1498	263	1	2295	2	N	6					145
								7	9									
10	3100	N	2366	-0-		-734	764	223	1	2142	2	N	1	7	1			139
								1	9									
11	3000	N	2238	-0-		-762	2	225	1	2011	2	N	2					141
								2	9									
12	2635	N	2153	-0-		-482	-0-	179	1	1968	2	N	5	3	8			143
								6	9									
01	2976	X	2670	-0-		-306	-0-	309	1	2332	2	N	26					169
								29	9									
02	2408	X	1615	-0-		-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
								21	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. GAS	(I) 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	1380	N	1361	-0-		-19	-0-	139	1	1211	2	Y	10	46	1			31
								11	9									
10	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	166	1	1586	2	Y	10	4	1			37
								11	9									
11	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	173	1	1544	2	Y	23					60
								25	9									
12	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	132	1	1458	2	Y	53	44	1	2	8	67
								58	9									
01	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	183	1	1382	2	Y	23	48	1			42
								25	9									
02	1624	N	1508	-0-		-116	-0-	187	1	1284	2	Y	34	46	1	3	8	27
								37	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	12					24
								13	9									
10	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	110	1	1284	2	Y	4					28
								4	9									
11	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	5					33
								6	9									
12	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	9	2	8			40
								10	9									
01	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	3	3	8			40
								3	9									
02	1316	N	1100	-0-		-216	-0-	85	1	1006	2	Y	8	36	1	1	8	11
								9	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	190	1	1658	2	N	25					237
								28	9									
10	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	189	1	1809	2	N	137	186	1			188
								151	9									
11	3000	N	3644	-0-		644	644	365	1	3257	2	N	20					208
								22	9									
12	2521	N	1877	-0-		-644	-0-	149	1	1650	2	N	71					279
								78	9									
01	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	216	1	1631	2	N	11	173	1			117
								12	9									
*02	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	213	1	1467	2	N	21	3	8			135
								23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	105	1	2296	2	Y	-0-					45
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	161	1	3266	2	Y	22	46	1			21
							24	9									
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	162	1	2963	2	Y	49	26	1			44
							54	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	118	1	3074	2	Y	17	25	1	4	8	32
							19	9									
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
02	2884	X	2758	-0-	-126	-0-	122	1	2612	2	Y	22	22	1	4	8	17
							24	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					15
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	66	1	479	2	N	8	19	1			4
							9	9									
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	88	1	444	2	N	10					14
							11	9									
12	620	X	608	-0-	-12	-0-	97	1	511	2	N	-0-					14
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	97	1	474	2	N	8					22
							9	9									
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	N	-0-					22

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
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	Y	9					92
							10	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	961	2	Y	13	68	1			37
							14	9									
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	74	1	659	2	Y	-0-					37
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	868	2	Y	41	1	8			77
							45	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	110	1	832	2	Y	20					97
							22	9									
02	980	X	635	-0-	-345	-0-	79	1	544	2	Y	11	69	1	1	8	38
							12	9									

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
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	168	1	2161	2	Y	14					51
							15	9									
10	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					51
11	2100	N	858	-0-	-1242	-0-	69	1	789	2	Y	-0-					51
12	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	107	1	1595	2	Y	5	3	8			53
							6	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	2	Y	4	3	8			54
							4	9									
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	27	40	1	2	8	39
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	177	1	2278	2	Y	1					53
							1	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2487	2	Y	3					56
							3	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	Y	11					67
							12	9									
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	184	1	2749	2	Y	6	6	8			67
							7	9									
01	3100	N	3235	-0-	135	135	262	1	2963	2	Y	9	9	8			67
							10	9									
*02	3011	X	2876	-0-	-135	-0-	218	1	2593	2	Y	59	79	1	5	8	42
							65	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	409	1	4433	2	Y	19	34	1			13
							21	9									
10	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	496	1	5015	2	Y	38	34	1			17
							42	9									
11	6570	X	5874	-0-	-696	-0-	587	1	5259	2	Y	25	36	1			6
							28	9									
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	515	1	6281	2	Y	33					39
							36	9									
01	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	606	1	6018	2	Y	32	40	1			31
							35	9									
*02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	443	1	5047	2	Y	16	37	1			10
							18	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	7	1			-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

09	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	196	1	2512	2	Y	21					43
							23	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	242	1	2825	2	Y	9					52
							10	9									
11	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	194	1	2231	2	Y	9					61
							10	9									
12	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	150	1	2239	2	Y	17	4	8			74
							19	9									
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227	1	2566	2	Y	6	6	8			74
							7	9									
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149	1	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
							15	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 #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2176	2	Y	7					46
							8	9									
10	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	189	1	2209	2	Y	6					52
							7	9									
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	187	1	2154	2	Y	2					54
							2	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	151	1	2266	2	Y	9	3	8			60
							10	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	199	1	2245	2	Y	9	4	8			65
							10	9									
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166	1	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					20
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	3					23
							3	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	19	25	1			17
							21	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					17
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	4					21
							4	9									
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					21

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	853	2	N	1					10
							1	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	5	5	1			10
							6	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	2	N	2	4	1			8
							2	9									
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	57	1	583	2	N	4	5	1			7
							4	9									
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75	1	618	2	N	1	5	1			3
							1	9									
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58	1	487	2	N	1					4
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	86	1	1100	2	Y	-0-					25
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	2	Y	2					27
							2	9									
11	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1086	2	Y	5					32
							6	9									
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
*02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
							31	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3088	-0-	-1202	-0-	315	1	2752	2	Y	19	77	1			62
							21	9									
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	339	1	3249	2	Y	30					92
							33	9									
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	370	1	3309	2	Y	30	80	1			42
							33	9									
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	247	1	2722	2	Y	40	3	8			79
							44	9									
01	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403	1	3040	2	Y	30					109
							33	9									
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359	1	2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
							35	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
09	T. A.		153	-0-	153	257	16	1	136	2	Y	1					19
							1	9									
10	T. A.		108	-0-	108	365	10	1	97	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
11	T. A.		150	-0-	150	515	15	1	135	2	Y	-0-					6
12	627	X	112	-0-	-515	-0-	8	1	98	2	Y	5					11
							6	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	2					13
							2	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	7	1	48	2	Y	2	10	1			5
							2	9									

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
09	540	X	451	-0-	-89	-0-	46	1	401	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	4					12
							4	9									
12	465	X	462	-0-	-3	-0-	37	1	408	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	37	1	281	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	485 28	1 9	4238	2	Y	25					97
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	449 96	1 9	4303	2	Y	87	146	1			38
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	432 18	1 9	3855	2	Y	16					54
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	389 33	1 9	4294	2	Y	30	3	8			81
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	552 30	1 9	4164	2	Y	27					108
*02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564 34	1 9	3895	2	Y	31	67	1	4	8	68

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

09	T. A.		255	-0-	255	957	26 2	1 9	227	2	Y	2	13	1			8
10	T. A.		243	-0-	243	1200	23 1	1 9	219	2	Y	1	1	1			8
11	T. A.		507	-0-	507	1707	50 8	1 9	449	2	Y	7					15
12	2501	X	794	-0-	-1707	-0-	64 29	1 9	701	2	Y	26	11	1	1	8	29
01	713	X	518	-0-	-195	-0-	60 8	1 9	450	2	Y	7	21	1			15
02	476	X	210	-0-	-266	-0-	26 6	1 9	178	2	Y	5	15	1			5

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	285 26	1 9	3655	2	Y	24					85
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	286	1	3340	2	Y	-0-					85
11	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	305	1	3517	2	Y	-0-					85
12	4030	X	1429	-0-	-2601	-0-	90 4	1 9	1335	2	Y	4	2	8			87
01	4030	X	1151	-0-	-2879	-0-	93 2	1 9	1056	2	Y	2	2	8			87
02	3696	X	867	-0-	-2829	-0-	66 14	1 9	787	2	Y	13	65	1	1	8	34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	2					8
							2	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	1					6
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					7
							2	9									
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1227	2	Y	4					28
							4	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1352	2	Y	3					31
							3	9									
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	2					33
							2	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	Y	5	2	8			36
							6	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	Y	6	3	8			39
							7	9									
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	Y	2	31	1	1	8	9
							2	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	2	Y	3					19
							3	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	28	20	1			27
							31	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1459	2	Y	5					32
							6	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	Y	2	38	1	2	8	16
							2	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	105	1	918	2	Y	10					103
							11	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	123	1	1178	2	Y	17	77	1			43
							19	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	130	1	1167	2	Y	-0-					43
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	57	2	8			98
							63	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	28					126
							31	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	145	1	1002	2	Y	21	90	1	2	8	55
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	148	1	1900	2	Y	15					27
							17	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	7					34
							8	9									
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	Y	7					41
							8	9									
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	135	1	2009	2	Y	14	3	8			52
							15	9									
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	169	1	1915	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	142	1	1695	2	Y	13	46	1	2	8	17
							14	9									

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
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	212	1	2720	2	Y	23					119
							25	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	255	1	2968	2	Y	29	94	1			54
							32	9									
11	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	232	1	2667	2	Y	43					97
							47	9									
12	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	172	1	2573	2	Y	7	3	8			101
							8	9									
01	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	218	1	2461	2	Y	3	3	8			101
							3	9									
02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187	1	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
							64	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
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	366	1	4694	2	Y	31					95
							34	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	312	1	3635	2	Y	-0-					95
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	241	1	2770	2	Y	-0-					95
12	5270	X	3684	-0-	-1586	-0-	231	1	3442	2	Y	10	6	8			99
							11	9									
01	5270	X	3194	-0-	-2076	-0-	259	1	2928	2	Y	6	5	8			100
							7	9									
02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245	1	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
							47	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		407	-0-	407	575	37	1	325	2	N	41					128
							45	9									
10	T. A.		352	-0-	352	927	31	1	306	2	N	14					142
							15	9									
11	T. A.		638	-0-	638	1565	63	1	563	2	N	11					153
							12	9									
12	1778	X	213	-0-	-1565	-0-	17	1	187	2	N	8	1	8			160
							9	9									
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	13					173
							14	9									
02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27	1	185	2	N	6	2	8			177
							7	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	637	1	5560	2	Y	132					337
							145	9									
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	630	1	6048	2	Y	38	172	1			203
							42	9									
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	657	1	5870	2	Y	53					256
							58	9									
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	539	1	5949	2	Y	154	318	1	6	8	86
							169	9									
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	772	1	5829	2	Y	81					167
							89	9									
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751	1	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
							110	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	380	1	4122	2	Y	40	26	1			36
							44	9									
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	365	1	3691	2	Y	19	48	1			7
							21	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	370	1	3318	2	Y	26	21	1			12
							29	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	Y	30	23	1			19
							33	9									
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
*02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	Y	23	21	1			23
							25	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	Y	9					19
							10	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1360	2	Y	5					24
							6	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	Y	4					28
							4	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1409	2	Y	10	2	8			36
							11	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	Y	8	32	1	1	8	11
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3060	X	2623	-0-		-437	-0-		189	1	2427	2	Y	6					70
									7	9									
10	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-		262	1	3051	2	Y	47	72	1			45
									52	9									
11	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-		268	1	3089	2	Y	8					53
									9	9									
12	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-		202	1	3023	2	Y	4	4	8			53
									4	9									
*01	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-		262	1	2968	2	Y	59	6	8			106
									65	9									
02	3136	X	2679	-0-		-457	-0-		207	1	2469	2	Y	3	75	1	3	8	31
									3	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-		435	1	3797	2	Y	23					82
									25	9									
10	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		394	1	3780	2	Y	77	125	1			34
									85	9									
11	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-		425	1	3800	2	Y	15					49
									17	9									
12	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-		342	1	3774	2	Y	27	3	8			73
									30	9									
01	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-		490	1	3702	2	Y	24					97
									26	9									
*02	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-		476	1	3282	2	Y	26	60	1	3	8	60
									29	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3000	N	3021	-0-		21	21		218	1	2792	2	Y	10					39
									11	9									
10	2410	N	2389	-0-		-21	-0-		188	1	2195	2	Y	5					44
									6	9									
11	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-		210	1	2409	2	Y	3					47
									3	9									
12	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-		142	1	2128	2	Y	8	3	8			52
									9	9									
01	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-		192	1	2165	2	Y	9	4	8			57
									10	9									
02	2100	X	1928	-0-		-172	-0-		149	1	1777	2	Y	2	44	1	2	8	13
									2	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		408	1	3567	2	Y	21					83
									23	9									
10	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-		386	1	3703	2	Y	75	125	1			33
									83	9									
11	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-		419	1	3745	2	Y	15					48
									17	9									
12	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-		309	1	3410	2	Y	24	3	8			69
									26	9									
01	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-		443	1	3348	2	Y	22					91
									24	9									
*02	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-		426	1	2941	2	Y	24	57	1	3	8	55
									26	9									

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
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	170	1	2182	2	Y	1					42
							1	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	175	1	2045	2	Y	3					45
							3	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	173	1	1988	2	Y	8					53
							9	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	127	1	1891	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	144	1	1716	2	Y	39	61	1	3	8	28
							43	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
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	323	1	2820	2	Y	23					96
							25	9									
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	302	1	2897	2	Y	73	111	1			58
							80	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	470	1	4199	2	Y	17					75
							19	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	324	1	3571	2	Y	54	56	1	2	8	71
							59	9									
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	380	1	2873	2	Y	18					89
							20	9									
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	4787	600	1	4144	2	Y	39	59	1	4	8	65
							43	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
09	3000	N	3634	-0-	634	3146	330	1	3300	2	N	4					29
							4	9									
10	3100	N	3790	-0-	690	3836	387	1	3381	2	N	20	16	1			33
							22	9									
11	3000	N	5113	-0-	2113	5949	576	1	4529	2	N	7	14	1			26
							8	9									
12	7623	X	1674	-0-	-5949	-0-	149	1	1514	2	N	10	17	1			19
							11	9									
01	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	161	1	1312	2	N	4	15	1			8
							4	9									
02	2464	X	1202	-0-	-1262	-0-	127	1	1073	2	N	2					10
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	462	2	N	-0-					13
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	659	2	N	25	23	1			15
							28	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	94	1	475	2	N	8					23
							9	9									
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	24	1	125	2	N	12	25	1			10
							13	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	N	-0-					10
02	DLQ G-10		975	-0-	975	975	157	1	818	2	N	-0-					10

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
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	198	1	2140	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	233	1	2360	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	2760	N	2509	-0-	-251	-0-	251	1	2246	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
12	2418	N	1146	-0-	-1272	-0-	86	1	1054	2	Y	5					8
							6	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2433	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
*02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	Y	8	15	1			5
							9	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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	101	1	1090	2	N	9	12	1			5
							10	9									
10	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	97	1	975	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	103	1	927	2	N	12	12	1			4
							13	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	2	N	31	20	1			14
							34	9									
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	N	10	18	1			6
							11	9									

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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4024	-0-	-656	-0-	290	1	3723	2	Y	10					85
							11	9									
10	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	256	1	2984	2	Y	43	87	1			41
							47	9									
11	4380	X	3089	-0-	-1291	-0-	246	1	2835	2	Y	7					48
							8	9									
12	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	265	1	3964	2	Y	5	5	8			48
							6	9									
*01	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	354	1	4002	2	Y	69	9	8			108
							76	9									
02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	274	1	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
							4	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
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	42	1	459	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	48	1	478	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	48	1	423	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	35	1	430	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	470	2	N	7	5	1			3
							8	9									
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35	1	394	2	N	5	5	1			3
							6	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	215	1	2753	2	Y	10					52
							11	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	231	1	2693	2	Y	7					59
							8	9									
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	221	1	2539	2	Y	3					62
							3	9									
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	171	1	2554	2	Y	9	3	8			68
							10	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	236	1	2670	2	Y	11	5	8			74
							12	9									
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200	1	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
							3	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
09	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	132	1	1437	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	326	1	2923	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	Y	28	21	1			17
							31	9									
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3695	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310	1	3538	2	Y	19	19	1			19
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	960	N	662	-0-	-298	-0-	60	1	601	2	N	1					12
							1	9									
10	899	N	523	-0-	-376	-0-	53	1	468	2	N	2	6	1			8
							2	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	210	1	1647	2	N	2	3	1			7
							2	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	6	5	1			8
							7	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	N	2	6	1			4
							2	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	844	2	N	2					6
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	2	Y	-0-					46
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	62	1	541	2	Y	1					47
							1	9									
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					47
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					47
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					47
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47

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
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	363	1	2527	2	N	10	83	1			47
							11	9									
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	404	1	2458	2	N	14					61
							15	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	410	1	2360	2	N	6					67
							7	9									
12	2697	N	2321	-0-	-376	-0-	321	1	1968	2	N	29	3	8			93
							32	9									
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	591	1	2413	2	N	44	92	1	4	8	41
							48	9									
02	DLQ G-10		2819	-0-	2819	2819	408	1	2374	2	N	34	2	8			73
							37	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2062	-0-	2062	3325	174	1	1888	2	Y	-0-					62
10	T. A.		1976	-0-	1976	5301	176	1	1785	2	Y	14					76
							15	9									
11	T. A.		1634	-0-	1634	6935	164	1	1470	2	Y	-0-					76
12	7851	X	916	-0-	-6935	-0-	69	1	845	2	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					76
02	1512	N	894	-0-	-618	-0-	70	1	805	2	Y	17	2	8			91
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	N	7	8	1			4
							8	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	809	2	N	13	9	1			6
							14	9									
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1	575	2	N	7	9	1			4
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2769	2	Y	-0-					49
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	269	1	2714	2	Y	20	58	1			11
							22	9									
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	2	Y	-0-					11
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	225	1	2738	2	Y	27	1	8			37
							30	9									
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	Y	3					40
							3	9									
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2667	2	Y	1	1	8			40
							1	9									

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
09	360	N	164	-0-	-196	-0-	14	1	149	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	14	1	136	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	110	-0-	-220	-0-	11	1	99	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	93	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	124	1	1347	2	N	12	17	1			6
							13	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	196	1	1978	2	N	23	20	1			9
							25	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	N	12	17	1			4
							13	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	2	N	27	18	1			12
							30	9									
02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1	1732	2	N	16	19	1			9
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	453	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	42	1	417	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	30	1	294	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	532	X	489	-0-	-43	-0-	39	1	444	2	N	5	4	1			3
							6	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
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	395	1	4280	2	N	37	48	1			19
							41	9									
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	405	1	4092	2	N	49	49	1			19
							54	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	420	1	3771	2	N	45	49	1			15
							50	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	374	1	4560	2	N	20	25	1			10
							22	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	407	1	4038	2	N	66	47	1			29
							73	9									
02	4396	X	4186	-0-	-210	-0-	334	1	3805	2	N	43	47	1			25
							47	9									

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
09	T. A.		738	-0-	738	2487	62	1	676	2	Y	-0-					50
10	T. A.		1141	-0-	1141	3628	102	1	1030	2	Y	8					58
							9	9									
11	T. A.		1171	-0-	1171	4799	117	1	1054	2	Y	-0-					58
12	5168	X	369	-0-	-4799	-0-	28	1	340	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	Y	-0-					58
*02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	48	4	8			102
							53	9									

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
09	6090	X	5096	-0-	-994	-0-	427	1	4625	2	N	40	55	1			21
							44	9									
10	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	494	1	4992	2	N	59	57	1			23
							65	9									
11	6030	X	5258	-0-	-772	-0-	521	1	4675	2	N	56	60	1			19
							62	9									
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	444	1	5406	2	N	23	30	1			12
							25	9									
01	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	532	1	5283	2	N	88	61	1			39
							97	9									
*02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	439	1	5008	2	N	50	59	1			30
							55	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
09	4830	X	2402	-0-	-2428	-0-	202	1	2193	2	Y	6					29
							7	9									
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	22	1			7
11	3450	X	24	-0-	-3426	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	176	1	1916	2	N	17	23	1			9
							19	9									
10	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	198	1	1994	2	N	23	23	1			9
							25	9									
11	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	203	1	1819	2	N	22	24	1			7
							24	9									
12	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	176	1	2147	2	N	10	12	1			5
							11	9									
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	152	1	1513	2	N	25	19	1			11
							28	9									
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1768	2	N	22	20	1			13
							24	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	951	-0-	-1629	-0-	80	1	871	2	Y	-0-					61
10	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	124	1	1247	2	Y	9	65	1			5
							10	9									
11	2250	X	1650	-0-	-600	-0-	166	1	1484	2	Y	-0-					5
12	2108	X	1705	-0-	-403	-0-	128	1	1560	2	Y	15					20
							17	9									
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	1					21
							1	9									
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

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
09	69	X	1	-0-	-68	-0-	1	1			N	-0-					56
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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
09	DLQ G-10		79	-0-	79	129	6	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1829	152	1	1539	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
11	DLQ G-10		403	-0-	403	2232	41	1	360	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	2448	X	216	-0-	-2232	-0-	16	1	198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	X	101	-0-	-1439	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1085	1	3566	2	N	5					64
							6	9									
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	489	1	4304	2	N	-0-					64
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	389	1	3901	2	N	-0-					64
12	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	373	1	3650	2	N	5	5	8			64
							6	9									
01	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	252	1	3281	2	N	5	5	8			64
							6	9									
*02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	2	N	2	2	8			64
							2	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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	2	N	-0-					1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					1
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					1
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6208	-0-	6208	13732	522	1	5671	2	Y	14					97
							15	9									
10	DLQ G-10		6309	-0-	6309	20041	566	1	5722	2	Y	19	74	1			42
							21	9									
11	DLQ G-10		5748	-0-	5748	25789	576	1	5162	2	Y	9					51
							10	9									
12	32262	X	6473	-0-	-25789	-0-	490	1	5965	2	Y	16	2	8			65
							18	9									
01	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	575	1	5707	2	Y	-0-					65
02	5796	X	5616	-0-	-180	-0-	453	1	5161	2	Y	2	2	8			65
							2	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
09	180	X	134	-0-	-46	-0-	12	1	121	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	X	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	600	X	98	-0-	-502	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	128	-0-	-492	-0-	14	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	555	1	5556	2	Y	6					28
							7	9									
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	639	1	5591	2	Y	29	42	1			15
							32	9									
11	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	621	1	4895	2	Y	1					16
							1	9									
12	6324	X	2778	-0-	-3546	-0-	249	1	2521	2	Y	7					23
							8	9									
01	6324	X	3850	-0-	-2474	-0-	418	1	3417	2	Y	14					37
							15	9									
02	4984	X	4640	-0-	-344	-0-	484	1	4100	2	Y	51	43	1			45
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	415	1	4153	2	N	6					50
							7	9									
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	479	1	4196	2	N	25	27	1			48
							28	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	966	1	7600	2	N	11	20	1			39
							12	9									
12	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	298	1	3017	2	N	21	26	1			34
							23	9									
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424	1	3463	2	N	8	26	1			16
							9	9									
02	3808	X	3059	-0-	-749	-0-	322	1	2730	2	N	6					22
							7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	22	1	197	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	Y	7	1	1			12
							8	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	9					21
							10	9									
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	15	1			6
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52	1	393	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32	1	227	2	Y	5	9	1			5
							6	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	578	-0-	-22	-0-	73	1	503	2	N	2	19	1			10
							2	9									
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	121	1	733	2	N	4					14
							4	9									
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	119	1	687	2	N	2					16
							2	9									
12	744	X	741	-0-	-3	-0-	102	1	628	2	N	10	1	8			25
							11	9									
01	868	X	551	-0-	-317	-0-	107	1	436	2	N	7	24	1	1	8	7
							8	9									
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	N	8	1	8			14
							9	9									

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
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	319	-0-	-791	-0-	20	1	299	2	N	-0-					33
10	1147	X	661	-0-	-486	-0-	109	1	548	2	N	4					37
							4	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	181	1	943	2	N	-0-					37
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	158	1	578	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	744	X	496	-0-	-248	-0-	62	1	431	2	N	3	3	8			37
							3	9									
02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77	1	632	2	N	12	2	8			47
							13	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	15					40
							17	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	734	2	Y	5	21	1			24
							6	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	645	2	Y	6					30
							7	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	749	2	Y	20	38	1	1	8	11
							22	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
							14	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129	1	1475	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1694	-0-	-316	-0-	142	1	1543	2	N	8	69	1			38
							9	9									
10	2077	X	1820	-0-	-257	-0-	163	1	1644	2	N	12					50
							13	9									
11	2370	X	1201	-0-	-1169	-0-	120	1	1078	2	N	3					53
							3	9									
12	3193	X	731	-0-	-2462	-0-	55	1	665	2	N	10	1	8			62
							11	9									
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	121	1	1197	2	N	30	62	1	3	8	27
							33	9									
*02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	N	10	1	8			36
							11	9									

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
09	1500	X	1358	-0-	-142	-0-	139	1	1209	2	Y	9					41
							10	9									
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	35	49	1			27
							39	9									
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	2	Y	6					33
							7	9									
12	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	103	1	1146	2	Y	18	25	1	1	8	25
							20	9									
01	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	144	1	1089	2	Y	7					32
							8	9									
02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-	135	1	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
							10	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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					31
10	527	N	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	N	-0-					31
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					31
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	266	1	2882	2	N	26	41	1			13
							29	9									
10	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	345	1	3489	2	N	41	38	1			16
							45	9									
11	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	355	1	3187	2	N	38	41	1			13
							42	9									
12	4960	X	4098	-0-	-862	-0-	309	1	3771	2	N	16	21	1			8
							18	9									
01	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	343	1	3403	2	N	57	40	1			25
							63	9									
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	320	1	3648	2	N	40	41	1			24
							44	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
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	81	1	808	2	Y	-0-					51
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	124	1	1076	2	Y	2					53
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	230	1	1808	2	Y	-0-					53
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					53
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	224	1	1824	2	Y	-0-					53
02	1820	N	570	-0-	-1250	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					53

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	91	2	Y	2					2
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	9 1	1 9	88	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4 1	1 9	51	2	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3 1	1 9	26	2	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2347	-0-	-1523	-0-	194 45	1 9	2108	2	Y	41	30	1			36
10	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	301 36	1 9	3047	2	Y	33	57	1			12
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	146 22	1 9	1306	2	Y	20	23	1			9
12	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	132 28	1 9	1613	2	Y	25	19	1			15
01	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205 29	1 9	2032	2	Y	26	20	1			21
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331 43	1 9	3776	2	Y	39	21	1			39

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2911	-0-	-1139	-0-	127 18	1 9	2766	2	N	16					131
10	4185	X	1234	-0-	-2951	-0-	55 68	1 9	1111	2	N	62	94	1			99
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	451 1	1 9	3555	2	N	1					100
12	4061	X	2566	-0-	-1495	-0-	231	1	2335	2	N	-0-					100
01	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	351	1	2869	2	N	-0-					100
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327 166	1 9	2774	2	N	151	129	1			122

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	90	1	1962	2	Y	-0-					38
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	97 13	1 9	1972	2	Y	12	38	1			12
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	96 33	1 9	1761	2	Y	30	16	1			26
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	2073	2	Y	11	15	1	2	8	20
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	2079	2	Y	11	15	1			16
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12

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
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	165	1	1790	2	Y	4					52
							4	9									
10	3100	N	6285	-0-	3185	3185	564	1	5700	2	Y	19	40	1			31
							21	9									
11	3000	N	8641	-0-	5641	8826	866	1	7760	2	Y	14					45
							15	9									
12	3100	N	8189	-0-	5089	13915	620	1	7547	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
01	21393	X	7478	-0-	-13915	-0-	685	1	6793	2	Y	-0-					63
02	8064	X	6312	-0-	-1752	-0-	509	1	5801	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	276	1	1649	2	N	-0-					76
10	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	176	1	1268	2	N	50	96	1			30
							55	9									
11	1980	N	1413	-0-	-567	-0-	230	1	1163	2	N	18					48
							20	9									
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	287	1	1514	2	N	143	72	1			119
							157	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	306	1	1496	2	N	-0-					119
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	279	1	1457	2	N	-0-					119

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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	201	1	2182	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	224	1	2256	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	242	1	2166	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	174	1	2109	2	Y	11					13
							12	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	243	1	2412	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	227	1	2590	2	Y	8	15	1			5
							9	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
09	4320	X	3064	-0-	-1256	-0-	258	1	2794	2	Y	11	22	1			8
							12	9									
10	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	324	1	3275	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
11	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	327	1	2931	2	Y	14	22	1			3
							15	9									
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	312	1	3807	2	Y	20					23
							22	9									
01	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	387	1	3839	2	Y	20	24	1			19
							22	9									
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	352	1	4008	2	Y	13	24	1			8
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	309	1	3351	2	Y	14	22	1			10
							15	9									
10	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	340	1	3441	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
11	4080	X	3642	-0-	-438	-0-	364	1	3261	2	Y	15	23	1			4
							17	9									
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	323	1	3927	2	Y	20					24
							22	9									
01	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	355	1	3523	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
*02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	299	1	3409	2	Y	10	22	1			6
							11	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
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	372	1	3720	2	N	5					19
							6	9									
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	569	1	4979	2	N	29	10	1			38
							32	9									
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1141	1	8977	2	N	14	16	1			36
							15	9									
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	313	1	3177	2	N	22	24	1			34
							24	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	454	1	3710	2	N	9	26	1			17
							10	9									
02	4032	X	3602	-0-	-430	-0-	379	1	3215	2	N	7					24
							8	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
09	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	384	1	4163	2	Y	10					53
							11	9									
10	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	451	1	4558	2	Y	15	41	1			27
							17	9									
11	5100	X	4950	-0-	-150	-0-	495	1	4445	2	Y	9					36
							10	9									
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	438	1	5335	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
01	5270	X	2325	-0-	-2945	-0-	213	1	2112	2	Y	-0-					48
02	4620	X	1987	-0-	-2633	-0-	160	1	1826	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	N	-0-					11
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	241	1	1736	2	N	68	38	1			41
							75	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	76	1	383	2	N	5					46
							6	9									
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	31	1	162	2	N	16	49	1			13
							18	9									
01	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	105	1	516	2	N	-0-					13
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	N	-0-					13

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
09	1170	N	858	-0-	-312	-0-	38	1	816	2	N	4					90
							4	9									
10	1240	N	329	-0-	-911	-0-	15	1	295	2	N	17	65	1			42
							19	9									
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	107	1	842	2	N	-0-					42
12	899	N	655	-0-	-244	-0-	59	1	596	2	N	-0-					42
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					42
02	896	N	25	-0-	-871	-0-	2	1	21	2	N	2	43	1			1
							2	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	9	1	90	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	272	1	2724	2	Y	3					14
							3	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	319	1	2787	2	Y	15	21	1			8
							17	9									
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	323	1	2537	2	Y	-0-					8
12	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	197	1	1996	2	Y	5					13
							6	9									
01	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	279	1	2273	2	Y	10					23
							11	9									
02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208	1	1763	2	Y	22	26	1			19
							24	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

09	2040	N	807	-0-	-1233	-0-	73	1	733	2	N	1					10
							1	9									
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	10	1			-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	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
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
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					3
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	2					3
							2	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					3
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					3

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
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	Y	65	41	1			58
							72	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	343	1	3472	2	Y	38	82	1			14
							42	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	362	1	3248	2	Y	49	40	1			23
							54	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	237	1	2880	2	Y	45	40	1			28
							50	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3438	2	Y	43	35	1			36
							47	9									
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	330	1	3757	2	Y	38	35	1			39
							42	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
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	172	1	1498	2	N	-0-					118
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1466	2	N	5					123
							6	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	147	1	1321	2	N	-0-					123
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	109	1	1197	2	N	-0-					123
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	154	1	1157	2	N	-0-					123
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	128	1	889	2	N	-0-					123

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	2					12
							2	9									
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	29	1	278	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	Y	3					9
							3	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	5					15
							6	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	3	10	1			8
							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 #: 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
09	4770	X	3878	-0-	-892	-0-	321	1	3483	2	Y	67	44	1			60
							74	9									
10	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	376	1	3801	2	Y	41	86	1			15
							45	9									
11	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	385	1	3454	2	Y	52	43	1			24
							57	9									
12	4712	X	4106	-0-	-606	-0-	307	1	3735	2	Y	58	46	1			36
							64	9									
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	397	1	3944	2	Y	49	44	1			41
							54	9									
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	362	1	4120	2	Y	42	40	1			43
							46	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
09	4170	X	3022	-0-	-1148	-0-	254	1	2756	2	Y	11	22	1			8
							12	9									
10	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	295	1	2987	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
11	4170	X	3193	-0-	-977	-0-	319	1	2860	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	4309	X	3037	-0-	-1272	-0-	229	1	2791	2	Y	15					18
							17	9									
01	4247	X	3149	-0-	-1098	-0-	287	1	2845	2	Y	15	18	1			15
							17	9									
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	Y	8	18	1			5
							9	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
09	5850	X	4836	-0-	-1014	-0-	407	1	4409	2	Y	18	28	1			13
							20	9									
10	6045	X	4411	-0-	-1634	-0-	394	1	3984	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
11	5550	X	4431	-0-	-1119	-0-	443	1	3967	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
12	5735	X	4198	-0-	-1537	-0-	316	1	3860	2	Y	20					25
							22	9									
01	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	408	1	4053	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	380	1	4340	2	Y	13	26	1			8
							14	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
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	168	1	1825	2	Y	34	16	1			31
							37	9									
10	1953	X	1388	-0-	-565	-0-	123	1	1250	2	Y	14	40	1			5
							15	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	188	1	1681	2	Y	26	19	1			12
							29	9									
12	2108	N	1389	-0-	-719	-0-	104	1	1264	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	277	1	2753	2	Y	35	18	1			29
							39	9									
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2180	2	Y	22	28	1			23
							24	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
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	241	1	2609	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	4340	X	2943	-0-	-1397	-0-	263	1	2657	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	4200	X	3747	-0-	-453	-0-	374	1	3355	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
12	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	254	1	3097	2	Y	16					20
							18	9									
01	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	321	1	3185	2	Y	17	21	1			16
							19	9									
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	318	1	3627	2	Y	11	20	1			7
							12	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
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	1386	1	13870	2	N	19					172
							21	9									
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	1564	1	13684	2	N	81	93	1			160
							89	9									
11	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	3076	1	24196	2	N	36	67	1			129
							40	9									
12	14632	X	10039	-0-	-4593	-0-	895	1	9076	2	N	62	85	1			106
							68	9									
01	14632	X	11827	-0-	-2805	-0-	1287	1	10514	2	N	24	80	1			50
							26	9									
02	12236	X	9440	-0-	-2796	-0-	994	1	8426	2	N	18					68
							20	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
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	224	1	2425	2	Y	-0-					50
10	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	248	1	2505	2	Y	18	58	1			10
							20	9									
11	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	241	1	2159	2	Y	-0-					10
12	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	212	1	2587	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	397	1	3937	2	Y	5					39
							6	9									
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	295	1	3365	2	Y	2	2	8			39
							2	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
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					25
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	18	1			8
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	9	1	68	2	N	-0-					8
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					8
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-	8	1			-0-

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
09	15090	X	13006	-0-	-2084	-0-	1088	1	11806	2	N	102	139	1			53
							112	9									
10	15593	X	13415	-0-	-2178	-0-	1194	1	12065	2	N	142	140	1			55
							156	9									
11	15060	X	12762	-0-	-2298	-0-	1266	1	11347	2	N	135	145	1			45
							149	9									
12	15593	X	14034	-0-	-1559	-0-	1059	1	12913	2	N	56	72	1			29
							62	9									
01	15593	X	13425	-0-	-2168	-0-	1209	1	11997	2	N	199	140	1			88
							219	9									
*02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1006	1	11464	2	N	125	139	1			74
							138	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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	178	2	N	2	4	1			1
							2	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	601	2	N	9	6	1			4
							10	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	7	7	1			4
							8	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	6	5	1			5
							7	9									
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	11	1	129	2	N	1	5	1			1
							1	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
09	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	1280	1	12818	2	Y	14					66
							15	9									
10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	1497	1	13097	2	Y	69	100	1			35
							76	9									
11	13200	X	12961	-0-	-239	-0-	1461	1	11499	2	Y	1					36
							1	9									
12	13640	X	9242	-0-	-4398	-0-	827	1	8389	2	Y	24					60
							26	9									
01	13640	X	12311	-0-	-1329	-0-	1338	1	10923	2	Y	45					105
							50	9									
02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990	1	8389	2	Y	104	118	1			91
							114	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
09	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					28
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	N	8	8	8			28
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	N	4					32
12	2387	N	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	N	7	1	8			38
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1738	2	14	9	N	13	1	8			50
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	67	-0-	-1763	-0-	67	2			N	-0-					85
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2559	2	53	9	N	48	10	8			123
11	2880	X	1446	-0-	-1434	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			123
12	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
01	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
02	2352	X	2071	-0-	-281	-0-	2062	2	9	9	N	8	8	8			123

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3283	2	21	9	N	19	4	8			100
10	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3354	2	15	9	N	14	4	8			110
11	3450	X	1362	-0-	-2088	-0-	1338	2	24	9	N	22	4	8			128
12	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3215	2	4	9	N	4	55	1	2	8	75
01	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3127	2	20	9	N	18	3	8			90
02	3080	X	2662	-0-	-418	-0-	2643	2	19	9	N	17	4	8			103

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					137
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					137
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	74	1	166	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	106	1	152	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	129	-0-	-104	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1691	N	267	-0-	-1424	-0-	76	1	172	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	532	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	N	1650	-0-	-686	-0-	500	1	1120	2	Y	27	27	1			60
							30	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					60
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	393	1	566	2	Y	-0-					60
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	Y	6	6	1			60
							7	9									
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	38	-0-	-57	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	19	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3284	X	150	-0-	-3134	-0-	46	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	51	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	25	-0-	-61	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		32	-0-	32	256	1	1	1	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
11	262	X	6	-0-	-256	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	942	X	159	-0-	-783	-0-	46	1	104	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	200	-0-	-64	-0-	61	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					20
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	983	1	339	2	N	-0-					20
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-					20
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	112	1	226	2	N	-0-					20
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	593	1	1357	2	N	5	5	1			20
							6	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		160	-0-	160	350	50	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		380	-0-	380	730	380	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	905	72	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	1034	2	1	96	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	1204	N	170	-0-	-1034	-0-	1	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		189	-0-	189	457	52	1	118	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	DLQ G-10		630	-0-	630	1087	630	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		202	-0-	202	1289	83	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	1467	3	1	111	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	1664	N	197	-0-	-1467	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					354
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3460	2	143	9	N	130	177	1			307
11	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	2069	2	8	9	N	7					314
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2690	2	11	9	N	10					324
01	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2092	2	8	9	N	7					331
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					331

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1271
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1271
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	95	2	112	9	N	102	178	1			1195
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	95	2	112	9	N	102					1297
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1297
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					173
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					178
11	1080	X	441	-0-	-639	-0-	439	2	2	9	N	2					180
12	1116	X	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N	8					188
01	1116	X	782	-0-	-334	-0-	773	2	9	9	N	8					196
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					196

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
09	36450	X	-0-	-0-	-36450	-0-					N	-0-					119
10	37665	X	27591	-0-	-10074	-0-	27556	2	35	9	N	32					151
11	36450	X	23292	-0-	-13158	-0-	23180	2	112	9	N	102					253
12	29140	X	21494	-0-	-7646	-0-	21411	2	83	9	N	75	186	1			142
01	25327	X	17946	-0-	-7381	-0-	17927	2	19	9	N	17	159	1			-0-
02	24920	X	NO RPT	-0-	-24920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	44340	X	-0-	-0-	-44340	-0-					N	-0-					603
10	44237	X	36558	-0-	-7679	-0-	36215	2	343	9	N	312	346	1			569
11	42810	X	35547	-0-	-7263	-0-	35505	2	42	9	N	38					607
12	42749	X	35057	-0-	-7692	-0-	34901	2	156	9	N	142	179	1			570
01	36549	X	31910	-0-	-4639	-0-	31885	2	25	9	N	23					593
02	33012	X	NO RPT	-0-	-33012	-0-					N	NO RPT					593

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	211 7	1 9	1918	2	Y	6					99
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	179 8	1 9	1985	2	Y	7					106
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	123 7	1 9	1855	2	Y	6	95	1			17
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	131 9	1 9	1725	2	Y	8					25
01	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	71 9	1 9	1870	2	Y	8					33
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66 8	1 9	1704	2	Y	7					40

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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	223	1	2024	2	Y	8					46
							9	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	7					53
							8	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	121	1	1826	2	Y	7					60
							8	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	Y	4					64
							4	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	7	60	1			11
							8	9									
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	169	1	2327	2	Y	60					100
							66	9									
10	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	147	1	2411	2	Y	65	80	1			85
							72	9									
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	Y	54	84	1			55
							59	9									
12	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	121	1	1891	2	Y	71					126
							78	9									
01	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	72	1	1893	2	Y	55	94	1			87
							61	9									
02	2324	N	1268	-0-	-1056	-0-	45	1	1173	2	Y	45	86	1			46
							50	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	Y	26					192
							29	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1865	2	Y	25					217
							28	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	20	169	1			68
							22	9									
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	113	1	1771	2	Y	26					94
							29	9									
01	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	61	1	1591	2	Y	23					117
							25	9									
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	753	-0-	-237	-0-	50	1	695	2	Y	7					15
							8	9									
10	837	X	693	-0-	-144	-0-	39	1	647	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
11	810	X	618	-0-	-192	-0-	35	1	576	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
12	837	X	579	-0-	-258	-0-	34	1	537	2	Y	7					13
							8	9									
01	806	X	674	-0-	-132	-0-	24	1	641	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	6	11	1			6
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	176	1	1598	2	Y	8					42
							9	9									
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	142	1	1568	2	Y	15					57
							17	9									
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	101	1	1521	2	Y	13	48	1			22
							14	9									
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	105	1	1378	2	Y	16					38
							18	9									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	8					46
							9	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	6					90
							7	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1881	2	Y	6					96
							7	9									
11	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	120	1	1803	2	Y	7	87	1			16
							8	9									
12	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	128	1	1682	2	Y	8					24
							9	9									
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	8					32
							9	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	Y	7					39
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					2
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1	1	1			1
							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 #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	134	1	1847	2	Y	12					58
							13	9									
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	110	1	1804	2	Y	17					75
							19	9									
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	104	1	1712	2	Y	14					89
							15	9									
12	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	103	1	1603	2	Y	15					104
							17	9									
01	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	61	1	1613	2	Y	9					113
							10	9									
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									

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
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2086	2	Y	5					61
							6	9									
10	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	135	1	2226	2	Y	7	54	1			14
							8	9									
11	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	126	1	2081	2	Y	5					19
							6	9									
12	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	109	1	1712	2	Y	4					23
							4	9									
01	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	76	1	1992	2	Y	9					32
							10	9									
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1630	-0-	-200	-0-	110	1	1516	2	Y	4					21
							4	9									
10	2108	X	1699	-0-	-409	-0-	97	1	1598	2	Y	4	17	1			8
							4	9									
11	2040	X	1542	-0-	-498	-0-	88	1	1448	2	Y	5					13
							6	9									
12	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	87	1	1354	2	Y	11					24
							12	9									
01	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	56	1	1480	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
02	1540	X	1419	-0-	-121	-0-	52	1	1357	2	Y	9					25
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	126	1	1741	2	Y	13					47
							14	9									
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	100	1	1651	2	Y	12					59
							13	9									
11	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	114	1	1888	2	Y	15	24	1			50
							17	9									
12	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	136	1	2126	2	Y	25	60	1			15
							28	9									
01	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	79	1	2063	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	2274	2	Y	11					41
							12	9									
10	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	148	1	2433	2	Y	13					54
							14	9									
11	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	139	1	2293	2	Y	11					65
							12	9									
12	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	143	1	2236	2	Y	14					79
							15	9									
01	2604	N	2321	-0-	-283	-0-	84	1	2215	2	Y	20					99
							22	9									
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	76	1	1980	2	Y	14					113
							15	9									

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
09	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	636	1	8777	2	Y	59					102
							65	9									
10	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	544	1	8949	2	Y	66	82	1			86
							73	9									
11	10230	X	9023	-0-	-1207	-0-	511	1	8454	2	Y	53	84	1			55
							58	9									
12	10509	X	6431	-0-	-4078	-0-	384	1	6003	2	Y	40					95
							44	9									
01	10385	X	8989	-0-	-1396	-0-	328	1	8596	2	Y	59	72	1			82
							65	9									
02	8848	X	7811	-0-	-1037	-0-	287	1	7468	2	Y	51	80	1			53
							56	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	Y	4					44
							4	9									
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	114	1	1872	2	Y	4					48
							4	9									
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	110	1	1825	2	Y	6					54
							7	9									
12	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	77	1	1198	2	Y	3					57
							3	9									
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	66	1	1731	2	Y	15					72
							17	9									
02	1820	N	1492	-0-	-328	-0-	55	1	1428	2	Y	8	57	1			23
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	1	1			1
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	187	1	2578	2	Y	4					45
							4	9									
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	Y	7	40	1			12
							8	9									
11	2940	N	2858	-0-	-82	-0-	163	1	2689	2	Y	5					17
							6	9									
12	2852	N	1823	-0-	-1029	-0-	109	1	1710	2	Y	4					21
							4	9									
01	3038	N	1937	-0-	-1101	-0-	71	1	1856	2	Y	9					30
							10	9									
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	8					190
							9	9									
10	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	74	1	1214	2	Y	9					199
							10	9									
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	72	1	1195	2	Y	5	172	1			32
							6	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	10					42
							11	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	6					48
							7	9									
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1292	2	Y	10					66
							11	9									
10	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	115	1	1891	2	Y	20					86
							22	9									
11	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	85	1	1399	2	Y	14					100
							15	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	15					115
							17	9									
01	2015	N	1579	-0-	-436	-0-	58	1	1510	2	Y	10					125
							11	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	139	1	1917	2	Y	6					57
							7	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	126	1	2068	2	Y	10	42	1			25
							11	9									
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	119	1	1971	2	Y	5					30
							6	9									
12	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	126	1	1974	2	Y	9					39
							10	9									
01	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	72	1	1886	2	Y	8					47
							9	9									
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	21					75
							23	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	22					97
							24	9									
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	93	1	1543	2	Y	21	84	1			34
							23	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	21					55
							23	9									
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	61	1	1604	2	Y	24					79
							26	9									
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	2	Y	13					42
							14	9									
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	66	1	1083	2	Y	15					57
							17	9									
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	64	1	1052	2	Y	15	23	1			49
							17	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	66	1	1028	2	Y	26	59	1			16
							29	9									
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	39	1	1011	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	Y	10					60
							11	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	14	53	1			21
							15	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	1143	2	Y	21	32	1			10
							23	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	37	1	965	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	34	1	891	2	Y	10					17
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	135	1	1871	2	N	13					210
							14	9									
10	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	122	1	2014	2	N	18	176	1			52
							20	9									
11	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	110	1	1812	2	N	20					72
							22	9									
12	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	110	1	1719	2	N	23					95
							25	9									
01	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	61	1	1593	2	N	20					115
							22	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58	1	1522	2	N	17					132
							19	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1770	-0-	-240	-0-	119	1	1648	2	Y	3					22
							3	9									
10	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	109	1	1791	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
11	1920	X	1792	-0-	-128	-0-	102	1	1687	2	Y	3					14
							3	9									
12	1953	X	1792	-0-	-161	-0-	107	1	1679	2	Y	5					19
							6	9									
01	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	53	1	1382	2	Y	3					22
							3	9									
02	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	44	1	1136	2	Y	4	16	1			10
							4	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	197	1	2727	2	Y	26	153	1			10
							29	9									
10	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	183	1	3003	2	Y	8	16	1			2
							9	9									
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	170	1	2812	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	183	1	2868	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3348	X	2828	-0-	-520	-0-	104	1	2721	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92	1	2406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2105	2	N	10					90
							11	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	204	1	2261	2	N	9					99
							10	9									
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	2	N	16					115
							18	9									
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	145	1	1900	2	N	14					129
							15	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	13					142
							14	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	293	1	2662	2	Y	8					41
							9	9									
10	3379	X	382	-0-	-2997	-0-	31	1	348	2	Y	3					44
							3	9									
*11	3150	X	932	-0-	-2218	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					44
*12	3162	X	1445	-0-	-1717	-0-	100	1	1313	2	Y	29					73
							32	9									
*01	3069	X	851	-0-	-2218	-0-	30	1	796	2	Y	23	44	1			52
							25	9									
02	1120	X	804	-0-	-316	-0-	28	1	736	2	Y	36	38	1			50
							40	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	Y	22					73
							24	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	Y	25					98
							28	9									
11	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	150	1	2472	2	Y	24	39	1			83
							26	9									
12	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	151	1	2364	2	Y	42	100	1			25
							46	9									
01	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	96	1	2514	2	Y	48	36	1			37
							53	9									
02	2772	X	2329	-0-	-443	-0-	84	1	2188	2	Y	52	44	1			45
							57	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	177	1	2438	2	Y	15					99
							17	9									
10	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2559	2	Y	15					114
							17	9									
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	150	1	2473	2	Y	16					130
							18	9									
12	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	155	1	2418	2	Y	17					147
							19	9									
01	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	94	1	2457	2	Y	15					162
							17	9									
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
							13	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	2	Y	8					44
							9	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	159	1	1766	2	Y	8					52
							9	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	2	Y	5					57
							6	9									
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	116	1	1524	2	Y	4					61
							4	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	65	1	1697	2	Y	5	57	1			9
							6	9									
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	51	1	1335	2	Y	4					13
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	Y	13					61
							14	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	49	1	807	2	Y	14	53	1			22
							15	9									
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	40	1	665	2	Y	22	33	1			11
							24	9									
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	159	1	2486	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1183	2	Y	31	23	1			16
							34	9									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	23					39
							25	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1544	2	Y	12					67
							13	9									
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	98	1	1618	2	Y	14	59	1			22
							15	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	102	1	1683	2	Y	28	36	1			14
							31	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	61	1	1594	2	Y	31	24	1			16
							34	9									
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	55	1	1419	2	Y	22					38
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	1					1
							1	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	Y	14					50
							15	9									
10	1147	N	674	-0-	-473	-0-	38	1	622	2	Y	13					63
							14	9									
11	1050	N	392	-0-	-658	-0-	22	1	356	2	Y	13	25	1			51
							14	9									
12	961	N	656	-0-	-305	-0-	38	1	588	2	Y	27	62	1			16
							30	9									
01	682	N	401	-0-	-281	-0-	14	1	365	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	15	18	1			13
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					2
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1			1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

09	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	170	1	2342	2	Y	10					42
							11	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	167	1	2745	2	Y	13					55
							14	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2549	2	Y	12					67
							13	9									
12	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	148	1	2313	2	Y	11					78
							12	9									
01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	101	1	2643	2	Y	42					120
							46	9									
02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	94	1	2454	2	Y	25					145
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	Y	14					47
							15	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	Y	15					62
							17	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	Y	15	25	1			52
							17	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	27	63	1			16
							30	9									
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	48	1	1258	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	44	1	1136	2	Y	26	26	1			23
							29	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	277	1	2441	2	N	2					134
							2	9									
10	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	276	1	2420	2	N	3					137
							3	9									
11	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	272	1	2159	2	N	5					142
							6	9									
12	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	238	1	1963	2	N	10					152
							11	9									
01	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	89	1	2347	2	N	11	61	1			102
							12	9									
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	N	10					112
							11	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	Y	21					75
							23	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	Y	22					97
							24	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	24	84	1			37
							26	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2007	2	Y	25					62
							28	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	27					89
							30	9									
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	68	1	1769	2	Y	28					117
							31	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	7					38
							8	9									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	143	1	1587	2	Y	14					52
							15	9									
11	1920	N	1481	-0-	-439	-0-	92	1	1376	2	Y	12	44	1			20
							13	9									
12	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	103	1	1354	2	Y	13					33
							14	9									
01	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	47	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	44	1	1157	2	Y	8					48
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	14					47
							15	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2022	2	Y	15					62
							17	9									
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	2585	2	Y	15	25	1			52
							17	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	25	62	1			15
							28	9									
01	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	47	1	1244	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
02	2128	N	1310	-0-	-818	-0-	47	1	1234	2	Y	26	23	1			23
							29	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	271	1	2464	2	Y	7					119
							8	9									
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	5					124
							6	9									
11	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	162	1	2429	2	Y	6					130
							7	9									
12	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	170	1	2235	2	Y	5					135
							6	9									
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	4					139
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	Y	8					147
							9	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	116	1	1597	2	Y	6					39
							7	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	9	28	1			20
							10	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	5					25
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1978	2	Y	9					34
							10	9									
01	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	76	1	2002	2	Y	8					42
							9	9									
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	288	1	3983	2	Y	12					64
							13	9									
10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	258	1	4250	2	Y	12	53	1			23
							13	9									
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	241	1	3980	2	Y	15					38
							17	9									
12	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	253	1	3957	2	Y	24					62
							26	9									
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	156	1	4103	2	Y	21	51	1			32
							23	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144	1	3756	2	Y	18					50
							20	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	214	1	2948	2	N	30					164
							33	9									
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	212	1	3489	2	N	28					192
							31	9									
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	2	N	28					220
							31	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	187	1	2919	2	N	26	171	1			75
							29	9									
01	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	102	1	2678	2	N	30					105
							33	9									
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	94	1	2438	2	N	19					124
							21	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
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	186	1	2567	2	Y	24					125
							26	9									
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2975	2	Y	23	103	1			45
							25	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	169	1	2802	2	Y	30					75
							33	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2754	2	Y	50					125
							55	9									
01	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	109	1	2853	2	Y	21	103	1			43
							23	9									
02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	101	1	2639	2	Y	18					61
							20	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
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	2	Y	4					38
							4	9									
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	104	1	1718	2	Y	5	33	1			10
							6	9									
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	99	1	1639	2	Y	5					15
							6	9									
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	90	1	1409	2	Y	7					22
							8	9									
01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	51	1	1329	2	Y	7					29
							8	9									
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	235	1	3241	2	Y	4					52
							4	9									
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	3314	2	Y	7	46	1			13
							8	9									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	190	1	3148	2	Y	5					18
							6	9									
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	199	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	116	1	3036	2	Y	9					34
							10	9									
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-	105	1	2720	2	Y	7					41
							8	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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	-0-					1
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	37	1	306	2	Y	-0-					1
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					1
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	213	1	1937	2	Y	8					38
							9	9									
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	157	1	1742	2	Y	13					51
							14	9									
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	129	1	1936	2	Y	13	43	1			21
							14	9									
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	9					45
							10	9									
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	65	1	1700	2	Y	7					52
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	194	-0-	-178	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
*02	336	X	208	-0-	-128	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2921	-0-	-319	-0-	297	1	2616	2	Y	7					37
							8	9									
10	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	296	1	2597	2	Y	11	34	1			14
							12	9									
11	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	303	1	2408	2	Y	7					21
							8	9									
12	3100	X	2505	-0-	-595	-0-	270	1	2225	2	Y	9					30
							10	9									
01	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	87	1	2285	2	Y	5					35
							6	9									
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	137	1	1885	2	Y	7					70
							8	9									
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	124	1	2033	2	Y	7					77
							8	9									
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1708	2	Y	11					88
							12	9									
12	2108	N	736	-0-	-1372	-0-	44	1	685	2	Y	6					94
							7	9									
01	3100	N	8278	-0-	5178	5178	303	1	7945	2	Y	27					121
							30	9									
*02	2800	N	5422	-0-	2622	7800	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	2	N	30					199
							33	9									
10	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	113	1	1866	2	N	31					230
							34	9									
11	2310	N	1938	-0-	-372	-0-	110	1	1813	2	N	14					244
							15	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	129	1	2019	2	N	26	176	1			94
							29	9									
01	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	67	1	1768	2	N	36					130
							40	9									
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65	1	1701	2	N	19					149
							21	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	285	1	3935	2	N	-0-					144
10	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	266	1	4384	2	N	35	162	1			17
							39	9									
11	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	252	1	4167	2	N	-0-					17
12	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	266	1	4154	2	N	-0-					17
01	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	155	1	4055	2	N	-0-					17
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139	1	3613	2	N	63					80
							69	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6168	-0-	-132	-0-	415	1	5731	2	Y	20					127
							22	9									
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	384	1	6321	2	Y	27	92	1			62
							30	9									
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	355	1	5864	2	Y	17					79
							19	9									
12	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	385	1	6023	2	Y	26					105
							29	9									
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	25					130
							28	9									
02	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	216	1	5611	2	Y	27	92	1			65
							30	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	3					13
							3	9									
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	38	1	622	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
11	810	N	233	-0-	-577	-0-	13	1	219	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	1					13
							1	9									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	304	2	Y	1					14
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	1					15
							1	9									
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	157	2	Y	1					16
							1	9									
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	2	Y	3					19
							3	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	Y	1	15	1			5
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	510	1	4500	2	Y	34					142
							37	9									
10	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	557	1	4896	2	Y	57	133	1			66
							63	9									
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	523	1	4156	2	Y	34					100
							37	9									
12	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	478	1	3943	2	Y	49					149
							54	9									
01	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	174	1	4566	2	Y	29					178
							32	9									
02	4872	X	4521	-0-	-351	-0-	166	1	4310	2	Y	41	137	1			82
							45	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
09	27540	X	24383	-0-	-3157	-0-	1745	1	22557	2	N	74	181	1			105
							81	9									
10	28458	X	24111	-0-	-4347	-0-	1550	1	22395	2	N	151					256
							166	9									
11	27240	X	21794	-0-	-5446	-0-	1353	1	20341	2	N	91	90	1			257
							100	9									
12	26691	X	19687	-0-	-7004	-0-	1390	1	18232	2	N	59	81	1			235
							65	9									
01	25978	X	21384	-0-	-4594	-0-	784	1	20569	2	N	28					263
							31	9									
02	20944	X	18879	-0-	-2065	-0-	698	1	18157	2	N	22	174	1			111
							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
09	57300	X	48165	-0-	-9135	-0-	3443	1	44511	2	N	192	172	1			107
							211	9									
10	59210	X	47524	-0-	-11686	-0-	3058	1	44202	2	N	240					347
							264	9									
11	53940	X	42337	-0-	-11603	-0-	2628	1	39524	2	N	168	263	1			252
							185	9									
12	52483	X	38344	-0-	-14139	-0-	2436	1	35754	2	N	140	81	1			311
							154	9									
01	50964	X	40824	-0-	-10140	-0-	1494	1	39209	2	N	110	330	1			91
							121	9									
02	41188	X	35406	-0-	-5782	-0-	1306	1	33968	2	N	120					211
							132	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4796	1167	3	13	9	Y	12					843
05	DLQ G-10		693	-0-	693	5489	77	1	610	3	Y	5	5	1			178
							6	9									
06	2600	N	1094	-0-	-1506	3983	124	1	957	3	Y	12	9	1			181
							13	9									
07	3100	N	1213	-0-	-1887	2096	128	1	1078	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
08	2233	N	137	-0-	-2096	-0-	129	1	8	9	Y	7	6	1			182
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	910	3	Y	5	6	1			181
							6	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	130	1	1004	3	Y	9	9	1			181
							10	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	827	3	Y	10	12	1			179
							11	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	138	1	959	3	Y	9	7	1			181
							10	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1201	1	8116	3	Y	47	55	1			50
							52	9									
10	9827	X	8273	-0-	-1554	-0-	937	1	7263	3	Y	66	72	1			44
							73	9									
11	9510	X	7559	-0-	-1951	-0-	1001	1	6473	3	Y	77	92	1			29
							85	9									
12	11191	X	5619	-0-	-5572	-0-	700	1	4873	3	Y	42	35	1			36
							46	9									
01	9672	X	397	-0-	-9275	-0-	57	1	337	3	Y	3	14	1			25
							3	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	4080	X	828	-0-	-3252	-0-	106	1	718	3	Y	4	9	1			192
							4	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	429	1	3321	3	Y	30	23	1			199
							33	9									
11	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	413	1	2671	3	Y	32	39	1			192
							35	9									
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	467	1	3251	3	Y	28	22	1			198
							31	9									
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	500	1	2937	3	Y	25	23	1			200
							28	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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
09	0	Z	20703	-0-	20703	1224944	2654	1	17933	3	Y	105	123	1			241
							116	9									
10	0	Z	24500	-0-	24500	1249444	2754	1	21337	3	Y	372	371	1			242
							409	9									
11	0	Z	19353	-0-	19353	1268797	2562	1	16573	3	Y	198	243	1			197
							218	9									
12	0	Z	22671	-0-	22671	1291468	2823	1	19664	3	Y	167	133	1			231
							184	9									
01	0	Z	23235	-0-	23235	1314703	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1314703					Y	NO RPT					250

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
*03	0	W	36972	-0-	36972	969746	4470	1	32502	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	33243	-0-	33243	1002989	3825	1	29418	3	Y	-0-					-0-
*05	0	W	31284	-0-	31284	1034273	3494	1	27523	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
06	0	W	29301	-0-	29301	1063574	3328	1	25651	3	Y	293	232	1			371
							322	9									
07	0	W	32792	-0-	32792	1096366	3465	1	29143	3	Y	167	155	1			383
							184	9									
08	0	W	3639	-0-	3639	1100005	3429	1	210	9	Y	191	155	1			407
*09	1126880	X	26875	-0-	-1100005	-0-	3445	1	23279	3	Y	137	156	1			388
							151	9									
10	31279	X	31271	-0-	-8	-0-	3543	1	27455	3	Y	248	248	1			388
							273	9									
11	29310	X	25970	-0-	-3340	-0-	3438	1	22239	3	Y	266	323	1			331
							293	9									
12	32798	X	29435	-0-	-3363	-0-	3665	1	25531	3	Y	217	173	1			375
							239	9									
01	27776	X	25980	-0-	-1796	-0-	3748	1	22027	3	Y	186	175	1			386
							205	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					386

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

09	7764	X	2038	-0-	-5726	-0-	1991	2	47	9	N	43	133	1			143
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					143
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					143
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					143
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					143
*02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6188	2	17	9	N	15					158

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

09	4774	X	1902	-0-	-2872	-0-	1829	2	73	9	N	66	126	1			63
10	3100	X	1114	-0-	-1986	-0-	1114	2			N	-0-					63
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					63
12	2883	X	140	-0-	-2743	-0-	140	2			N	-0-					63
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					63
*02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10654	X	6241	-0-	-4413	-0-	1766	1	4466	2	N	8					153
							9	9									
10	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	1644	1	3053	2	N	2					155
							2	9									
11	5610	X	2443	-0-	-3167	-0-	976	1	1467	2	N	-0-					155
12	5797	X	1611	-0-	-4186	-0-	501	1	1110	2	N	-0-					155
01	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	1294	1	2598	2	N	-0-					155
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1552	1	4134	2	N	60					215
							66	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	N	-0-					122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

09	86	X	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-					67
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	N	-0-					67
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

09	16061	X	8160	-0-	-7901	-0-	3271	1	4878	2	N	10					170
							11	9									
10	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	1759	1	4002	2	N	3					173
							3	9									
11	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4835	2			N	-0-					173
12	5766	X	4190	-0-	-1576	-0-	4182	2	8	9	N	7					180
01	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	3893	2	3	9	N	3					183
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

09	8137	X	4489	-0-	-3648	-0-	1106	1	3383	2	N	-0-					212
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	864	1	2238	2	N	-0-					212
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	553	1	1199	2	N	-0-					212
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	904	1	2434	2	N	-0-					212
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	901	1	1685	2	N	-0-					212
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	693	1	2992	2	N	43					255
							47	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

09	2550	X	2	-0-	-2548	-0-	2	2			N	-0-					8
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					8
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					8
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18192	X	9323	-0-	-8869	-0-	2875	1	6442	2	N	5					223
							6	9									
10	10261	X	9168	-0-	-1093	-0-	3128	1	6040	2	N	-0-					223
11	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	3361	1	5619	2	N	-0-					223
12	10261	X	10116	-0-	-145	-0-	3317	1	6788	2	N	10					233
							11	9									
01	9641	X	7833	-0-	-1808	-0-	3248	1	4585	2	N	-0-					233
*02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	2239	1	6564	2	N	5					238
							6	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

09	2900	N	5598	-0-	2698	6372	5598	2			N	-0-					43
10	3100	N	1644	-0-	-1456	4916	1644	2			N	-0-					43
11	7074	X	2158	-0-	-4916	-0-	2158	2			N	-0-					43
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					43
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					43
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

09	4088	X	1494	-0-	-2594	-0-	368	1	1126	2	N	-0-					176
10	2108	X	1800	-0-	-308	-0-	501	1	1299	2	N	-0-					176
11	2040	X	1380	-0-	-660	-0-	435	1	945	2	N	-0-					176
12	2108	X	1005	-0-	-1103	-0-	272	1	733	2	N	-0-					176
01	2108	X	991	-0-	-1117	-0-	345	1	646	2	N	-0-					176
*02	2800	N	6099	-0-	3299	3299	1126	1	4863	2	N	100					276
							110	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

09	1691	N	366	-0-	-1325	-0-	104	1	262	2	N	-0-					22
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	312	1	580	2	N	-0-					22
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	477	1	718	2	N	-0-					22
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	922	1	2045	2	N	-0-					22
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	662	1	1329	2	N	-0-					22
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	215	1	573	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	453	1	3263	2	N	4					180
							4	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	3					183
							3	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	471	1	3196	2	N	1					184
							1	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	775	1	3061	2	N	3					187
							3	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	675	1	2900	2	N	3					190
							3	9									
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	675	1	2548	2	N	6					196
							7	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 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
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	297	1	2135	2	N	2					310
							2	9									
10	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	255	1	2046	2	N	6	180	1			136
							7	9									
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	254	1	1719	2	N	4					140
							4	9									
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					140
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					140

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

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
09	10950	X	10096	-0-	-854	-0-	10096	3			Y	-0-					11
10	11315	X	8045	-0-	-3270	-0-	8045	3			Y	-0-					11
11	10860	X	10722	-0-	-138	-0-	125	1	10285	3	Y	284	267	1			28
							312	9									
12	10447	X	137	-0-	-10310	-0-	137	1			Y	-0-					28
01	10447	X	4287	-0-	-6160	-0-	315	1	3972	3	Y	-0-					28
02	8120	X	7115	-0-	-1005	-0-	223	1	6892	3	Y	-0-					28

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		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-

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
09	4530	X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	3			Y	-0-					8
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					8
11	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	55	1	4321	3	Y	-0-	3	1			5
12	3782	X	74	-0-	-3708	-0-	74	1			Y	-0-					5
01	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	164	1	2063	3	Y	-0-					5
*02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3908	3	Y	-0-					5

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
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					3
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					4
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	Y	-0-	3	1			1
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			Y	-0-					1
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	10590	X	8431	-0-	-2159	-0-	8431	3			Y	-0-					28
10	10943	X	7766	-0-	-3177	-0-	7766	3			Y	-0-					28
11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	927	1	8286	3	Y	-0-					28
12	8804	X	970	-0-	-7834	-0-	970	1			Y	-0-					28
01	8804	X	3569	-0-	-5235	-0-	104	1	3465	3	Y	-0-					28
02	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	998	1	5872	3	Y	-0-					28

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

09	4410	X	3405	-0-	-1005	-0-	3405	3			Y	-0-					9
10	4371	X	3116	-0-	-1255	-0-	3116	3			Y	-0-					9
11	4200	X	3303	-0-	-897	-0-	40	1	3263	3	Y	-0-	4	1			5
12	3906	X	52	-0-	-3854	-0-	52	1			Y	-0-					5
01	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	116	1	1466	3	Y	-0-					5
02	3164	X	2207	-0-	-957	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	7230	X	4078	-0-	-3152	-0-	762	1	3316	3	Y	-0-					21
10	7130	X	4827	-0-	-2303	-0-	1026	1	3801	3	Y	-0-					21
11	6900	X	4794	-0-	-2106	-0-	1074	1	3720	3	Y	-0-					21
12	7130	X	1192	-0-	-5938	-0-	1192	1			Y	-0-					21
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	89	1	2950	3	Y	-0-					21
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1070	1	6363	3	Y	-0-					21

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

09	5640	X	5023	-0-	-617	-0-	5023	3			Y	-0-					8
10	5828	X	4225	-0-	-1603	-0-	4225	3			Y	-0-					8
11	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	63	1	5179	3	Y	-0-	4	1			4
12	5177	X	56	-0-	-5121	-0-	56	1			Y	-0-					4
01	5177	X	2055	-0-	-3122	-0-	151	1	1904	3	Y	-0-					4
*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	119	1	5872	3	Y	-0-					4

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

09	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	1494	1	19243	3	Y	-0-					54
10	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1236	1	17722	3	Y	-0-					54
11	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	940	1	17145	3	Y	-0-					54
12	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1242	1	15894	3	Y	-0-					54
01	17050	X	16809	-0-	-241	-0-	519	1	16290	3	Y	-0-					54
02	19348	X	17467	-0-	-1881	-0-	875	1	16592	3	Y	-0-					54

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

09	1980	X	379	-0-	-1601	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					1
10	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					1
11	1980	X	362	-0-	-1618	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					1
12	403	X	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					1
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	475	1	485	3	N	-0-					4
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1534	1	380	3	N	-0-					4
11	1260	N	459	-0-	-801	-0-	6	1	453	3	N	-0-	3	1			1
12	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	1			N	-0-					1
01	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	11	1	132	3	N	-0-					1
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	6	1	172	3	N	-0-					1

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

09	DLQ G-10		6789	-0-	6789	10916	6675	2	114	9	N	104	179	1			66
10	DLQ G-10		4982	-0-	4982	15898	4982	2			N	-0-					66
11	21185	X	5287	-0-	-15898	-0-	5287	2			N	-0-					66
12	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					66
01	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					66
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	3760	2			N	-0-					66

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

09	DLQ G-10		6283	-0-	6283	12728	6261	2	22	9	N	20					180
10	DLQ G-10		6773	-0-	6773	19501	6773	2			N	-0-					180
11	27143	X	7642	-0-	-19501	-0-	7583	2	59	9	N	54	180	1			54
12	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	2			N	-0-					54
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					54
02	7140	X	6511	-0-	-629	-0-	6482	2	29	9	N	26					80

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

09	DLQ G-10		7150	-0-	7150	12582	7150	2			N	-0-					130
10	DLQ G-10		6527	-0-	6527	19109	6527	2			N	-0-					130
11	26020	X	6911	-0-	-19109	-0-	6911	2			N	-0-					130
12	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	7598	2			N	-0-					130
01	7378	X	6186	-0-	-1192	-0-	6186	2			N	-0-					130
02	6664	X	6638	-0-	-26	-0-	6638	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	635	1	5204	3	N	-0-					21
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	640	1	5196	3	N	-0-					21
11	5550	X	5178	-0-	-372	-0-	579	1	4599	3	N	-0-					21
12	5859	X	5434	-0-	-425	-0-	627	1	4807	3	N	-0-					21
01	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	636	1	4452	3	N	53					74
							58	9									
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	647	1	4026	3	N	-0-					74

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	3	N	-0-					117
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	124	1	1606	3	N	-0-					117
11	1590	N	1140	-0-	-450	-0-	80	1	1060	3	N	-0-					117
12	1705	N	1195	-0-	-510	-0-	90	1	1105	3	N	-0-					117
01	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	85	1	929	3	N	-0-					117
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	92	1	855	3	N	-0-					117

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					52
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					52
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					52
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	43	1			-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	34	51	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

09	120	X	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	2	N	-0-					109
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	2	N	-0-					109
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					109
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					109
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	127	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	119	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1313	-0-	-647	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	222	1	3875	2	N	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	405	-0-	-618	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	54	-0-	-969	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	117	-0-	-807	-0-	7	1	110	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
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	72	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	155	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	140	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	167	1	2723	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	137	1	2345	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	118	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	120	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2624	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 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
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	81	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	62	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	15518	-0-	-7642	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
10	21979	X	13179	-0-	-8800	-0-	318	1	12861	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	13832	-0-	-7438	-0-	343	1	13489	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	12468	-0-	-9511	-0-	311	1	12099	2	Y	53	47	1			6
							58	9									
01	18321	X	12169	-0-	-6152	-0-	299	1	11820	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
02	13496	X	10839	-0-	-2657	-0-	257	1	10560	2	Y	20	24	1			3
							22	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		200	-0-	200	200	150	4	50	9	Y	45					45
02	T. A.		812	-0-	812	1012	500	4	312	9	Y	284					329

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3245	-0-	-865	-0-	165	1	3080	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	2878	-0-	-1369	-0-	143	1	2735	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	2588	-0-	-1522	-0-	126	1	2462	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	2649	-0-	-1598	-0-	139	1	2510	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	143	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2532	-0-	-492	-0-	136	1	2396	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

09	2100	X	1848	-0-	-252	-0-	94	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	94	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	95	1	1859	2	N	-0-			-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1931	2	N	-0-			-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-			-0-
*02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	128	1	2388	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	118	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1877	-0-	-373	-0-	92	1	1785	2	N	-0-			-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	145	1	2619	2	N	-0-			-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-			-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	168	1	3136	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	166	1	3190	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	154	1	3005	2	N	-0-			-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	178	1	3229	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	178	1	3183	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	156	1	2747	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	105	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	132	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	142	1	2542	2	N	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	126	1	2351	2	N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	117	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	116	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	104	1	1830	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	104	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	105	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	218	1	4060	2	N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	238	1	4569	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4694	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	265	1	4804	2	N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	250	1	4464	2	N	-0-					-0-
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3798	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

09	3330	X	2202	-0-	-1128	-0-	112	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	100	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	1766	-0-	-1414	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1667	-0-	-1619	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	57	-0-	-842	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	870	X	58	-0-	-812	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
12	899	X	43	-0-	-856	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2670	X	33	-0-	-2637	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	12	-0-	-2747	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	55	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					155
10	2573	X	127	-0-	-2446	-0-	127	3			N	-0-					155
11	2490	X	286	-0-	-2204	-0-	286	3			N	-0-					155
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					155
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					155
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	8	5			147

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	480	3	140	9	N	127	177	1			80
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1137	3	342	9	N	311	176	1			215
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	927	3	285	9	N	259	179	1			295
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	675	3	206	9	N	187	372	1			110
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	908	3	297	9	N	270	188	1			192
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					192

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					91
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					98
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	983	3	399	9	N	363	351	1			143
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1151	3	469	9	N	426	356	1			213
11	2130	N	1661	-0-	-469	-0-	1176	3	485	9	N	441	536	1			118
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	944	3	463	9	N	421	185	1			354
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1539	3	431	9	N	392	549	1			197
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					197

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	106	9	N	96	173	1			71
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	127	3	92	9	N	84					155
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	272	3	140	9	N	127	179	1			103
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	73	3	101	9	N	92					195
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92					287
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					287

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	1475	N		1475	-0-	-0-	-0-	1434	3	41	9	N	37	188	1			51
	10	1597	N		1597	-0-	-0-	-0-	1488	3	109	9	N	99					150
	11	1772	N		1772	-0-	-0-	-0-	1667	3	105	9	N	95					245
	12	1615	N		1615	-0-	-0-	-0-	1562	3	53	9	N	48	190	1			103
	01	1833	N		1833	-0-	-0-	-0-	1727	3	106	9	N	96					199
*	02	1403	N		1403	-0-	-0-	-0-	1340	3	63	9	N	57					256

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					102
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					102
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					102
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					102
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

09	1470	N	829	-0-	-641	-0-	330	1	463	3	N	33					272
							36	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2058	3	N	132	182	1			222
							145	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	450	1	1228	3	N	85	180	1			127
							94	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	390	1	1407	3	N	103					230
							113	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1330	3	N	102	200	1			132
							112	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	3	N	50					182
							55	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

09	1140	N	461	-0-	-679	-0-	300	1	148	3	N	12					259
							13	9									
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	240	1	494	3	N	21	187	1			93
							23	9									
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	195	1	423	3	N	42					135
							46	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	240	1	586	3	N	23					158
							25	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	315	1	390	3	N	32					190
							35	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	210	1	373	3	N	33					223
							36	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	465	1	1671	3	N	-0-					124
10	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	405	1	1656	3	N	3	50	1			77
							3	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	465	1	1828	3	N	3					80
							3	9									
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	390	1	2114	3	N	-0-					80
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	375	1	1661	3	N	-0-					80
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1771	3	N	22					102
							24	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

09	930	N	925	-0-	-5	-0-	195	1	730	3	N	-0-					159
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	180	1	893	3	N	17	136	1			40
							19	9									
11	1140	N	597	-0-	-543	-0-	165	1	429	3	N	3					43
							3	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	924	3	N	26					69
							29	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	3	N	15					84
							17	9									
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	13					97
							14	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

09	7230	X	6257	-0-	-973	-0-	5836	3	421	9	N	383	531	1			154
10	7471	X	1860	-0-	-5611	-0-	1673	3	187	9	N	170					324
11	7230	X	6721	-0-	-509	-0-	6215	3	506	9	N	460	550	1			234
12	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	5922	3	523	9	N	475	542	1			167
01	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	5834	3	520	9	N	473	358	1			282
02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	5316	3	464	9	N	422	359	1			345

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1065	3	211	9	N	192	346	1			107
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1633	3	320	9	N	291	179	1			219
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1697	3	210	9	N	191	191	1			219
12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	554	3	177	9	N	161	180	1			200
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1385	3	327	9	N	297	180	1			317
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1538	3	190	9	N	173	357	1			133

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

09	2610	N	2017	-0-	-593	-0-	1663	3	354	9	N	322	176	1			232
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1824	3	398	9	N	362	357	1			237
11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	1636	3	365	9	N	332	356	1			213
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1997	3	364	9	N	331	359	1			185
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	1766	3	377	9	N	343	361	1			167
02	1876	N	1806	-0-	-70	-0-	1454	3	352	9	N	320	179	1			308

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4444	3	799	9	N	726	708	1			319
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	3821	3	868	9	N	789	710	1			398
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3578	3	691	9	N	628	897	1			129
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	3715	3	1025	9	N	932	898	1			163
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3967	3	943	9	N	857	726	1			294
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2658	3	798	9	N	725	892	1			127

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
09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	6459	3	1649	9	N	1499	1417	1			429
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	6472	3	1575	9	N	1432	1611	1			250
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6222	3	1551	9	N	1410	1256	1			404
12	7285	X	7165	-0-	-120	-0-	5519	3	1646	9	N	1496	1738	1			162
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6222	3	1586	9	N	1442	1380	1			224
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5509	3	1403	9	N	1275	1261	1			238

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
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	54	3	328	9	N	298	351	1			251
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	429	551	1			129
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	100	3	330	9	N	300	181	1			248
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	161	3	593	9	N	539	361	1			426
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1124	3	487	9	N	443	555	1			314
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	222	3	374	9	N	340	358	1			296

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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					185
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	56	3	174	9	N	158	181	1			162
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					162
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	3	50	9	N	45	180	1			27
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	108	3	85	9	N	77					104
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					104

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
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4108	3	789	9	N	717	530	1			281
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4330	3	795	9	N	723	716	1			288
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	4831	3	788	9	N	716	711	1			293
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3662	3	806	9	N	733	902	1			124
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2889	3	717	9	N	652	181	1			595
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3215	3	701	9	N	637	896	1			336

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1836	3	245	9	N	223	185	1			191
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3363	3	660	9	N	600	533	1			258
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2107	3	380	9	N	345	357	1			246
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2527	3	536	9	N	487	534	1			199
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2252	3	422	9	N	384	359	1			224
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2348	3	439	9	N	399	360	1			263

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1688	3	366	9	N	333	359	1			184
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1969	3	342	9	N	311	367	1			128
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2502	3	330	9	N	300	178	1			250
12	3100	N	3483	-0-	383	383	3163	3	320	9	N	291	359	1			182
01	3100	N	2990	-0-	-110	273	2723	3	267	9	N	243	178	1			247
*02	2800	N	3242	-0-	442	715	2948	3	294	9	N	267	184	1			330

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4683	3	634	9	N	576	529	1			223
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4385	3	633	9	N	575	544	1			254
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4041	3	619	9	N	563	735	1			82
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4526	3	589	9	N	535	359	1			258
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3251	3	652	9	N	593	537	1			314
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	2727	3	547	9	N	497	533	1			278

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7540	3	435	9	N	395	360	1			284
10	8122	X	7660	-0-	-462	-0-	7239	3	421	9	N	383	372	1			295
11	8580	X	6984	-0-	-1596	-0-	6545	3	439	9	N	399	366	1			328
12	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	6959	3	398	9	N	362	549	1			141
01	8866	X	6237	-0-	-2629	-0-	5901	3	336	9	N	305	181	1			265
*02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8801	3	426	9	N	387	362	1			290

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	414	3	113	9	N	103	188	1			112
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	432	3	110	9	N	100					212
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	406	3	101	9	N	92	179	1			125
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	551	3	129	9	N	117	180	1			62
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	481	3	138	9	N	125					187
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	367	3	101	9	N	92	180	1			99

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1847	3	297	9	N	270	177	1			262
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2422	3	316	9	N	287	354	1			195
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1933	3	292	9	N	265	358	1			102
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1987	3	296	9	N	269	176	1			195
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2378	3	320	9	N	291	359	1			127
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1754	3	257	9	N	234	184	1			177

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
09	3690	X	3080	-0-	-610	-0-	2377	3	703	9	N	639	360	1			411
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	2810	3	718	9	N	653	713	1			351
11	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	2685	3	729	9	N	663	713	1			301
12	3813	X	2467	-0-	-1346	-0-	1752	3	715	9	N	650	727	1			224
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2775	3	817	9	N	743	723	1			244
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3036	3	669	9	N	608	366	1			486

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	3	644	9	N	585	350	1			522
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	53	3	602	9	N	547	865	1			204
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	619	534	1			289
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	44	3	494	9	N	449	548	1			190
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	3	790	9	N	718	721	1			187
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	200	3	562	9	N	511	374	1			324

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6017	3	441	9	N	401	361	1			276
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6026	3	458	9	N	416	363	1			329
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	5732	3	442	9	N	402	536	1			195
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5086	3	430	9	N	391	364	1			222
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4992	3	432	9	N	393	355	1			260
*02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4459	3	431	9	N	392	368	1			284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1594	3	367	9	N	334	180	1			271
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1786	3	384	9	N	349	357	1			263
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1368	3	365	9	N	332	357	1			238
12	2015	N	1332	-0-	-683	-0-	976	3	356	9	N	324	369	1			193
01	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	909	3	388	9	N	353	368	1			178
02	1624	N	1146	-0-	-478	-0-	798	3	348	9	N	316	176	1			318

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2355	3	627	9	N	570	707	1			127
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2385	3	650	9	N	591	531	1			187
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3957	3	634	9	N	576	534	1			229
12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	4038	3	737	9	N	670	719	1			180
01	3100	N	2592	-0-	-508	1167	2042	3	550	9	N	500	540	1			140
*02	4272	X	3105	-0-	-1167	-0-	2502	3	603	9	N	548	359	1			329

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2285	3	310	9	N	282	178	1			188
10	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2196	3	292	9	N	265	369	1			84
11	2490	X	2168	-0-	-322	-0-	1857	3	311	9	N	283	179	1			188
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2149	3	323	9	N	294	354	1			128
01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2127	3	307	9	N	279	181	1			226
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1582	3	299	9	N	272	369	1			129

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1130	3	290	9	N	264	172	1			239
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1204	3	270	9	N	245	360	1			124
11	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	855	3	297	9	N	270	183	1			211
12	1457	N	753	-0-	-704	-0-	480	3	273	9	N	248	182	1			277
01	1488	N	927	-0-	-561	-0-	591	3	336	9	N	305	368	1			214
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	402	3	290	9	N	264	176	1			302

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
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	7350	3	1093	9	N	994	897	1			203
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	7386	3	1090	9	N	991	915	1			279
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	7232	3	1117	9	N	1015	1091	1			203
12	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	6109	3	1019	9	N	926	903	1			226
01	7626	X	7581	-0-	-45	-0-	6551	3	1030	9	N	936	879	1			283
02	6888	X	6614	-0-	-274	-0-	5666	3	948	9	N	862	726	1			419

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
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	2873	3	558	9	N	507	540	1			256
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	2859	3	592	9	N	538	538	1			256
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2715	3	589	9	N	535	552	1			239
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2059	3	573	9	N	521	556	1			204
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2070	3	595	9	N	541	543	1			202
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1817	3	539	9	N	490	366	1			326

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
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11525	3	674	9	N	613	531	1			216
10	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	11557	3	641	9	N	583	558	1			241
11	11700	X	11591	-0-	-109	-0-	10958	3	633	9	N	575	555	1			261
12	12090	X	10127	-0-	-1963	-0-	9544	3	583	9	N	530	555	1			236
01	12090	X	10904	-0-	-1186	-0-	10262	3	642	9	N	584	554	1			266
02	10920	X	9672	-0-	-1248	-0-	9053	3	619	9	N	563	536	1			293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5508	3	373	9	N	339	371	1			186
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5594	3	406	9	N	369	364	1			191
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5613	3	354	9	N	322	354	1			159
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5436	3	371	9	N	337	180	1			316
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5283	3	369	9	N	335	534	1			117
*02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4523	3	320	9	N	291	185	1			223

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
09	8700	X	8304	-0-	-396	-0-	7725	3	579	9	N	526	532	1			313
10	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9797	3	798	9	N	725	709	1			329
11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	7351	3	716	9	N	651	736	1			244
12	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	7762	3	734	9	N	667	724	1			187
01	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	7870	3	647	9	N	588	548	1			227
02	8120	X	2378	-0-	-5742	-0-	2310	3	68	9	N	62	179	1			110

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
09	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	13798	3	821	9	N	746	706	1			226
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14044	3	829	9	N	754	714	1			266
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	13234	3	825	9	N	750	726	1			290
12	13795	X	13218	-0-	-577	-0-	12381	3	837	9	N	761	737	1			314
01	13795	X	13097	-0-	-698	-0-	12284	3	813	9	N	739	899	1			154
02	12460	X	11314	-0-	-1146	-0-	10593	3	721	9	N	655	536	1			273

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
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2829	3	156	9	N	142					248
10	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2239	3	143	9	N	130	183	1			195
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3247	3	199	9	N	181	181	1			195
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2735	3	172	9	N	156	180	1			171
01	2542	X	439	-0-	-2103	-0-	373	3	66	9	N	60					231
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4221	3	207	9	N	188	183	1			236

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
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6552	3	169	9	N	154	187	1			137
10	6882	X	6327	-0-	-555	-0-	6132	3	195	9	N	177	185	1			129
11	6660	X	5650	-0-	-1010	-0-	5463	3	187	9	N	170	179	1			120
12	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	5731	3	188	9	N	171	186	1			105
01	6944	X	5907	-0-	-1037	-0-	5721	3	186	9	N	169	180	1			94
02	6272	X	5683	-0-	-589	-0-	5501	3	182	9	N	165	179	1			80

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
09	10440	X	10436	-0-	-4	-0-	9816	3	620	9	N	564	539	1			266
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10837	3	658	9	N	598	533	1			331
11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9966	3	656	9	N	596	556	1			371
12	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11405	3	607	9	N	552	719	1			204
01	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	9401	3	644	9	N	585	548	1			241
02	9744	X	8376	-0-	-1368	-0-	7804	3	572	9	N	520	355	1			406

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
09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2667	3	41	9	N	37					139
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3536	3	44	9	N	40					179
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	3	9	9	N	8					187
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4129	3	33	9	N	30					217
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3759	3	37	9	N	34	186	1			65
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3054	3	30	9	N	27					92

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	28122	3	1956	9	N	1778	1801	1			269
10	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	26975	3	1859	9	N	1690	1806	1			153
11	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	24418	3	1788	9	N	1625	1457	1			321
12	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	25844	3	2098	9	N	1907	2002	1			226
01	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	24927	3	1986	9	N	1805	1577	1			454
*02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	22069	3	1722	9	N	1565	1454	1			565

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
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2370	3	328	9	N	298	176	1			274
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3889	3	373	9	N	339	352	1			261
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5347	3	342	9	N	311	365	1			207
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3701	3	293	9	N	266	373	1			100
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3817	3	255	9	N	232	185	1			147
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3711	3	284	9	N	258	188	1			217

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
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2085	3	34	9	N	31	186	1			82
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1889	3	41	9	N	37					119
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1756	3	36	9	N	33					152
12	1705	N	253	-0-	-1452	-0-	249	3	4	9	N	4					156
01	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	140	3	9	9	N	8					164
02	1540	N	118	-0-	-1422	-0-	112	3	6	9	N	5					169

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
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4879	3	396	9	N	360	352	1			249
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5274	3	420	9	N	382	352	1			279
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4475	3	418	9	N	380	363	1			296
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10378	3	388	9	N	353	547	1			102
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8778	3	422	9	N	384	356	1			130
*02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7851	3	372	9	N	338	179	1			289

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					261
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					261
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2501	3	106	9	N	96	174	1			183
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1887	3	218	9	N	198	180	1			201
01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	3993	3	243	9	N	221	184	1			238
*02	2800	N	3076	-0-	276	1412	2883	3	193	9	N	175	183	1			230

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
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6732	3	144	9	N	131	175	1			187
10	6665	X	6078	-0-	-587	-0-	5902	3	176	9	N	160	183	1			164
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6626	3	153	9	N	139	189	1			114
12	6665	X	5301	-0-	-1364	-0-	5134	3	167	9	N	152	186	1			80
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	4925	3	164	9	N	149					229
02	6020	X	5066	-0-	-954	-0-	4922	3	144	9	N	131	178	1			182

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
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4305	3	141	9	N	128	178	1			156
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3564	3	114	9	N	104	180	1			80
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1612	3	107	9	N	97					177
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3215	3	174	9	N	158	181	1			154
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2853	3	141	9	N	128	182	1			100
02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	1797	3	120	9	N	109					209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10774	-0-	-116	-0-	10731	3	43	9	N	39	183	1			50
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11241	3	54	9	N	49					99
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11164	3	84	9	N	76					175
12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11318	3	42	9	N	38	180	1			33
01	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9685	3	61	9	N	55					88
*02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10290	3	45	9	N	41					129

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
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	3929	3	1066	9	N	969	899	1			296
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4615	3	1158	9	N	1053	1071	1			278
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	4282	3	1096	9	N	996	1080	1			194
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	3742	3	1155	9	N	1050	1055	1			189
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	3628	3	948	9	N	862	887	1			164
*02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3221	3	996	9	N	905	548	1			521

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	175	1			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	188	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
09	4830	X	4543	-0-	-287	-0-	3720	2	823	9	N	748	778	1			219
10	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	3633	2	833	9	N	757	742	1			234
11	4800	X	3930	-0-	-870	-0-	3115	2	815	9	N	741	740	1			235
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	5419	2	1428	9	N	1298	1339	1			194
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	7630	2	2114	9	N	1922	1914	1			202
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					202

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
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	1029	2	404	9	N	367	382	1			99
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	526	2	296	9	N	269	196	1			172
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1077	2	554	9	N	504	576	1			100
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1136	2	441	9	N	401	381	1			120
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	198	2	284	9	N	258	191	1			187
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					187

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
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2140	2	659	9	N	599	564	1			172
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1777	2	670	9	N	609	556	1			225
11	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	1742	2	653	9	N	594	705	1			114
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1825	2	637	9	N	579	569	1			124
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	940	2	657	9	N	597	579	1			142
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	1625	2	482	9	N	438	393	1			202
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1553	2	491	9	N	446	538	1			110
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	1532	2	501	9	N	455	381	1			184
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1661	2	485	9	N	441	577	1			48
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1414	2	570	9	N	518	382	1			184
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					184

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
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	860	2	554	9	N	504	366	1			247
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	907	2	157	9	N	143	168	1			222
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	877	2	359	9	N	326	368	1			180
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	975	2	427	9	N	388	366	1			202
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	477	2	374	9	N	340	373	1			169
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					169

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
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	516	1	560	2	N	64					204
							70	9									
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	447	1	609	2	N	46	180	1			70
							51	9									
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	516	1	500	2	N	70					140
							77	9									
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	350	1	502	2	N	84					224
							92	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310	1	910	2	N	65	185	1			104
							72	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230	1	695	2	N	60					164
							66	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	503	1	3095	2	N	389					656
							428	9									
10	4743	X	3695	-0-	-1048	-0-	533	1	2759	2	N	366	353	1			669
							403	9									
11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	516	1	1665	2	N	328	710	1			287
							361	9									
12	4743	X	1818	-0-	-2925	-0-	330	1	1160	2	N	298	355	1			230
							328	9									
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310	1	656	2	N	344	367	1			207
							378	9									
02	3752	X	2828	-0-	-924	-0-	280	1	2261	2	N	261					468
							287	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1442	2	N	43	157	1			70
							47	9									
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	310	1	2255	2	N	82	1	8			151
							90	9									
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	300	1	1801	2	N	60					211
							66	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1773	2	N	52	169	1			94
							57	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	2	N	20					114
							22	9									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	2	N	80					194
							88	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1223	2	2	9	N	2					201
10	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	1177	2			N	-0-					201
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					201
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					201
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					201
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					201

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	824	2	29	9	N	26					80
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	767	2	32	9	N	29					109
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					136
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	873	2	53	9	N	48					184
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	N	29					213
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	907	2	15	9	N	14	166	1			61

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
09	2520	X	1651	-0-	-869	-0-	1556	2	95	9	N	86	164	1			141
10	2604	X	1999	-0-	-605	-0-	1927	2	72	9	N	65	3	8			203
11	2040	X	1226	-0-	-814	-0-	1207	2	19	9	N	17	166	1			54
12	2108	X	1336	-0-	-772	-0-	1311	2	25	9	N	23					77
01	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	1110	2	23	9	N	21					98
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	858	2	11	9	N	10					108

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	789	-0-	-351	-0-	432	1	355	2	N	2					71
							2	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	672	1	834	2	N	4					75
							4	9									
11	1140	N	950	-0-	-190	-0-	408	1	541	2	N	1					76
							1	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	384	1	796	2	N	-0-					76
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	744	1	746	2	N	-0-					76
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	480	1	532	2	N	-0-					76

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	720	1	10997	2	N	363	345	1			194
							399	9									
10	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	744	1	8428	2	N	312	345	1	22	8	139
							343	9									
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	720	1	11156	2	N	388	346	1			181
							427	9									
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	744	1	8918	2	N	276	354	1			103
							304	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	744	1	7423	2	N	215	165	1			153
							237	9									
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	672	1	3316	2	N	123	174	1			102
							135	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	720	1	2288	2	N	102					163
							112	9									
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	120	162	1	2	8	119
							132	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	720	1	2379	2	N	121	171	1			69
							133	9									
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	744	1	4301	2	N	128					197
							141	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	744	1	3221	2	N	147	157	1			187
							162	9									
*02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	672	1	1963	2	N	116	164	1			139
							128	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	900 99	1 9	6555	2	N	90	163	1			83
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	930 111	1 9	6175	2	N	101	1	8			183
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	900 108	1 9	6288	2	N	98	174	1			107
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	930 102	1 9	6097	2	N	93					200
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	930 122	1 9	4060	2	N	111	180	1			131
*02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	840 208	1 9	10123	2	N	189	166	1			154

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
09	3000	N	3687	-0-	687	687	3687	2			N	-0-					216
10	3100	N	3277	-0-	177	864	1116	1	2161	2	N	-0-					216
11	3000	N	2850	-0-	-150	714	972 4	1 9	1874	2	N	4	166	1			54
12	3498	X	2784	-0-	-714	-0-	1008 9	1 9	1767	2	N	8					62
01	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	1044	1	991	2	N	-0-					62
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1008 18	1 9	1933	2	N	16					78

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					209
10	2201	N	66	-0-	-2135	-0-	64	1	2	9	N	2					211
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					211
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	576	1	475	2	N	-0-					211
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	736	1	268	2	N	-0-					211
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	832	1	372	2	N	-0-					211

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
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	N	127	156	1			84
							140	9									
10	1178	N	946	-0-	-232	-0-	300	1	582	2	N	58	1	8			141
							64	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	270	1	662	2	N	58					199
							64	9									
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	310	1	695	2	N	71	173	1			97
							78	9									
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	310	1	436	2	N	77					174
							85	9									
02	924	N	508	-0-	-416	-0-	270	1	194	2	N	40					214
							44	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-					79
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
09	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	696	1	1165	2	N	179	164	1			237
							197	9									
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	744	1	1819	2	N	189	340	1	1	8	85
							208	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	720	1	1470	2	N	160	175	1			70
							176	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	696	1	1681	2	N	167	161	1			76
							184	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	141					217
							155	9									
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672	1	1612	2	N	132	179	1			170
							145	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	720	1	2279	2	N	144	173	1			108
							158	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	152	171	1			89
							167	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	720	1	2149	2	N	150	166	1			73
							165	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	744	1	2440	2	N	153					226
							168	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2882	2	N	155	174	1			207
							171	9									
*02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1494	2	256	9	N	233	168	1			171
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	281	2	81	9	N	74	166	1	14	8	65
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1566	2	99	9	N	90					155
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2756	2	133	9	N	121	167	1			109
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2145	2	153	9	N	139	179	1			69
*02	2800	N	2984	-0-	184	184	2830	2	154	9	N	140					209

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
09	900	X	153	-0-	-747	-0-	48	1	99	2	N	5					99
							6	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	576	1	978	2	N	-0-					99
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	336	1	1069	2	N	-0-					99
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	672	1	842	2	N	-0-					99
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	744	1	762	2	N	-0-					99
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	672	1	765	2	N	-0-					99

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696 169	1 9	2521	2	N	154	164	1			199
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	744 165	1 9	2417	2	N	150	178	1	1	8	170
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	720 179	1 9	2887	2	N	163	167	1			166
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	744 164	1 9	4953	2	N	149	174	1			141
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744 143	1 9	3069	2	N	130	171	1			100
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672 107	1 9	1366	2	N	97					197

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

09	2430	N	93	-0-	-2337	-0-	72 2	1 9	19	2	N	2					102
10	2511	N	162	-0-	-2349	-0-	144	1	18	9	N	16	1	8			117
11	1830	N	247	-0-	-1583	-0-	216	1	31	9	N	28					145
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	240	1	37	9	N	34					179
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	216	1	21	9	N	19					198
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	144	1	17	9	N	15					213

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	720 119	1 9	171	2	N	108	177	1			75
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	600 98	1 9	47	2	N	89	1	8			163
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	720 140	1 9	358	2	N	127	171	1			119
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	744 161	1 9	510	2	N	146	161	1			104
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744 185	1 9	1485	2	N	168	172	1			100
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	672 165	1 9	326	2	N	150	176	1			74

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	600 79	1 9	3132	2	N	72	167	1			77
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	620 110	1 9	2864	2	N	100	10	8			167
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	600 107	1 9	2687	2	N	97	162	1			102
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	620 111	1 9	3290	2	N	101	161	1			42
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620 81	1 9	5481	2	N	74					116
02	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	540 26	1 9	648	2	N	24					140

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	570	N	25	-0-	-545	-0-	24	1	1	9	N	1					111
10	589	N	34	-0-	-555	-0-	24	1	10	9	N	9					120
11	570	N	34	-0-	-536	-0-	24	1	10	9	N	9					129
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	9	N	23					152
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	144	1	85	9	N	77	179	1			50
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	9	N	86					136

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
09	900	N	26	-0-	-874	-0-	24	1	2	9	N	2					224
10	1643	N	42	-0-	-1601	-0-	24	1	18	9	N	16	1	8			239
11	1080	N	57	-0-	-1023	-0-	48	1	9	9	N	8					247
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	9	N	4	177	1			74
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	432	1	637	2	N	18					92
							20	9									
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	648	1	345	2	N	52					144
							57	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

09	2550	X	1540	-0-	-1010	-0-	432	1	1055	2	N	48					101
							53	9									
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	744	1	4596	2	N	413	353	1	6	8	155
							454	9									
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	720	1	4305	2	N	297	179	1			273
							327	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	744	1	3582	2	N	277	341	1			209
							305	9									
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	263	350	1			122
							289	9									
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	672	1	1932	2	N	204	171	1			155
							224	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	420	1	3264	2	N	185	165	1			127
							204	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	2	N	204	176	1	1	8	154
							224	9									
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	420	1	3283	2	N	218	181	1			191
							240	9									
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	434	1	3274	2	N	198	183	1			206
							218	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	434	1	3217	2	N	208	332	1			82
							229	9									
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	392	1	3026	2	N	187	176	1			93
							206	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

09	2940	X	1491	-0-	-1449	-0-	319	1	1150	2	N	20					181
							22	9									
10	3038	X	310	-0-	-2728	-0-	29	1	280	2	N	1					182
							1	9									
11	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	174	1	2217	2	N	24	179	1			27
							26	9									
12	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	551	1	1524	2	N	-0-					27
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	899	1	1827	2	N	-0-					27
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	812	1	1614	2	N	-0-					27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	900	1	3568	2	N	48					128
							53	9									
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930	1	3664	2	N	54	1	8			181
							59	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	900	1	3525	2	N	47	160	1			68
							52	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	930	1	3544	2	N	55					123
							61	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	930	1	3087	2	N	50					173
							55	9									
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3097	2	N	47					220
							52	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	110	1	569	2	N	-0-					28
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	220	1	913	2	N	-0-					28
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	11					39
							12	9									
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	130	1	183	2	N	5					44
							6	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	29					73
							32	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	240	1	397	2	N	12					85
							13	9									

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
09	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	150	1	1553	2	N	126	168	1			100
							139	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	155	1	1717	2	N	159	1	8			258
							175	9									
11	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	150	1	1556	2	N	155	175	1			238
							171	9									
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	145	1	1477	2	N	128	176	1			190
							141	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	143	170	1			163
							157	9									
02	1764	N	1688	-0-	-76	-0-	140	1	1414	2	N	122	178	1			107
							134	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1020	1	2157	2	N	101	165	1			157
							111	9									
10	1333	X	739	-0-	-594	-0-	714	1	25	9	N	23	10	8			170
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	1020	1	2906	2	N	183	176	1			177
							201	9									
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1054	1	3113	2	N	141					318
							155	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1054	1	3488	2	N	121	160	1			279
							133	9									
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	952	1	2480	2	N	69					348
							76	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1239	2	55	9	N	50					123
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	1148	2	56	9	N	51	1	8			173
11	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1206	2	50	9	N	45					218
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	N	35	162	1			91
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	764	2	31	9	N	28					119
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	1046	2	47	9	N	43					162

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
09	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	720	1	1812	2	N	55					135
							61	9									
10	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	696	1	2181	2	N	70					205
							77	9									
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	720	1	2149	2	N	47	173	1			79
							52	9									
12	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	624	1	2357	2	N	69					148
							76	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	744	1	2512	2	N	74					222
							81	9									
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	672	1	1640	2	N	59	171	1			110
							65	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	720	1	1921	2	N	274	348	1			40
							301	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2488	2	N	298	179	1	3	8	156
							328	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	720	1	2724	2	N	290	357	1			89
							319	9									
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	744	1	2562	2	N	302	181	1			210
							332	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	258	357	1			111
							284	9									
*02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	672	1	2589	2	N	241	179	1			173
							265	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	202	-0-	-248	-0-	168	1	34	2	N	-0-					82
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	744	1	140	2	N	-0-					82
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	600	1	80	2	N	-0-					82
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	480	1	63	2	N	-0-					82
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	360	1	81	2	N	-0-					82
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	240	1	61	2	N	-0-					82

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	92	177	1			81
							101	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	744	1	2200	2	N	121					202
							133	9									
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	720	1	2011	2	N	96	172	1			126
							106	9									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	744	1	2356	2	N	111	163	1			74
							122	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744	1	2333	2	N	94					168
							103	9									
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	696	1	2072	2	N	181	177	1			39
							199	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	744	1	3434	2	N	212	179	1	2	8	70
							233	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	720	1	3030	2	N	153	179	1			44
							168	9									
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	744	1	4362	2	N	209	178	1			75
							230	9									
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	213	175	1			113
							234	9									
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1528	-0-	-842	-0-	468	1	991	2	N	63	165	1			87
							69	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	806	1	2094	2	N	98	1	8			184
							108	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	780	1	1403	2	N	64					248
							70	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	754	1	1213	2	N	69	183	1			134
							76	9									
01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780	1	553	2	N	104	161	1			77
							114	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	900	1	6245	2	N	117					159
							129	9									
10	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	930	1	5366	2	N	105	182	1	1	8	81
							116	9									
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	900	1	5711	2	N	114	168	1			27
							125	9									
12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	900	1	7237	2	N	185	177	1			35
							204	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	930	1	6409	2	N	147					182
							162	9									
*02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	840	1	5737	2	N	115	176	1			121
							127	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	720	1	2556	2	N	110					204
							121	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	744	1	2017	2	N	94	169	1			129
							103	9									
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	720	1	3228	2	N	110					239
							121	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	720	1	2383	2	N	154	180	1			213
							169	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	744	1	1564	2	N	73	162	1			124
							80	9									
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	672	1	1473	2	N	71					195
							78	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					161
10	1736	X	77	-0-	-1659	-0-	60	1	17	9	N	15					176
11	1680	X	121	-0-	-1559	-0-	90	1	31	9	N	28					204
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	1	46	9	N	42	174	1			72
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	149	177	1			44
							164	9									
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	840	1	1047	2	N	148					192
							163	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1643	-0-	-1357	1758	1544	2	99	9	N	90	183	1			153
10	3100	N	1824	-0-	-1276	482	1699	2	125	9	N	114	180	1			87
11	2730	N	1429	-0-	-1301	-0-	1301	2	128	9	N	116					203
12	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1057	2	143	9	N	130	186	1			147
01	1829	N	893	-0-	-936	-0-	764	2	129	9	N	117	162	1			102
02	1344	N	1045	-0-	-299	-0-	926	2	119	9	N	108					210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	300 107	1 9	723	2	N	97					182
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	310 129	1 9	801	2	N	117	173	1			126
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	300 160	1 9	955	2	N	145					271
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	310 161	1 9	702	2	N	146	342	1			75
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	310 228	1 9	1031	2	N	207					282
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	280 177	1 9	777	2	N	161	354	1			89

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
09	2970	X	1826	-0-	-1144	-0-	1662	2	164	9	N	149	344	1			126
10	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2041	2	185	9	N	168	177	1			117
11	2940	X	1334	-0-	-1606	-0-	1170	2	164	9	N	149					266
12	3038	X	763	-0-	-2275	-0-	691	2	72	9	N	65	179	1			152
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2072	2	243	9	N	221	166	1			207
*02	2800	N	3592	-0-	792	792	3380	2	212	9	N	193	172	1			228

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
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1190	2	87	9	N	79					194
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1855	2	76	9	N	69	163	1			100
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					163
12	992	N	638	-0-	-354	-0-	580	2	58	9	N	53					216
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1012	2	61	9	N	55	162	1			109
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					176

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
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1263	2	118	9	N	107					253
10	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	574	2	56	9	N	51	172	1			132
11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1030	2	97	9	N	88					220
12	1426	N	660	-0-	-766	-0-	594	2	66	9	N	60					280
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1728	2	175	9	N	159	195	1			244
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1084	2	110	9	N	100	191	1			153

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
09	7710	X	6145	-0-	-1565	-0-	5537	2	608	9	N	553	335	1			460
10	7967	X	5950	-0-	-2017	-0-	5388	2	562	9	N	511	498	1			473
11	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	3745	2	377	9	N	343	517	1			299
12	7037	X	4510	-0-	-2527	-0-	4144	2	366	9	N	333	354	1			278
01	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	5111	2	556	9	N	505	359	1			424
02	5740	X	4429	-0-	-1311	-0-	3999	2	430	9	N	391	531	1			284

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
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3753	2	143	9	N	130	173	1			129
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3099	2	150	9	N	136	170	1	26	8	69
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5948	2	188	9	N	171					240
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8431	2	255	9	N	232	344	1			128
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8076	2	228	9	N	207	162	1			173
*02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5160	2	153	9	N	139	167	1			145

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	720	1	5092	2	N	160	181	1			140
							176	9									
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	744	1	5207	2	N	168	166	1	1	8	141
							185	9									
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	720	1	6141	2	N	166	169	1			138
							183	9									
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	744	1	7909	2	N	243	182	1			199
							267	9									
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	744	1	6812	2	N	206	173	1			232
							227	9									
*02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	2	N	195	341	1			86
							215	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	812	1	1851	2	N	164	162	1			220
							180	9									
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	868	1	1946	2	N	152	173	1	1	8	198
							167	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	840	1	1824	2	N	135	176	1			157
							149	9									
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	868	1	1541	2	N	119	179	1			97
							131	9									
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868	1	1395	2	N	134	161	1			70
							147	9									
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784	1	1221	2	N	120					190
							132	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
09	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	900	1	2942	2	N	173	335	1			58
							190	9									
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	930	1	3043	2	N	180	174	1	1	8	63
							198	9									
11	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	900	1	2879	2	N	178	168	1			73
							196	9									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	900	1	3537	2	N	174	172	1			75
							191	9									
01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930	1	3138	2	N	181	171	1			85
							199	9									
02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840	1	2246	2	N	152	172	1			65
							167	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2160	-0-	-1590	-0-	2136	2	24	9	N	22					159
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3133	2	39	9	N	35					194
11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3156	2	31	9	N	28					222
12	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	2756	2	35	9	N	32	191	1			63
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2879	2	34	9	N	31					94
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2241	2	28	9	N	25					119

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62310	X	32623	-0-	-29687	-0-	31714	2	909	9	N	826	763	1			210
10	64387	X	32562	-0-	-31825	-0-	31681	2	881	9	N	801	748	1			263
11	62310	X	28413	-0-	-33897	-0-	27640	2	773	9	N	703	778	1			188
12	47585	X	19309	-0-	-28276	-0-	18564	2	745	9	N	677	582	1			283
01	39463	X	17110	-0-	-22353	-0-	16421	2	689	9	N	626	584	1			325
02	30436	X	14199	-0-	-16237	-0-	13615	2	584	9	N	531	488	1			368

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					85
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					85
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					85
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	N	4					89
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	N	3					135
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	9	N	2					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					137

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					212
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					212
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					212
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					185
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					185
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
09	2700	X	1864	-0-	-836	-0-	576	1	1186	3	N	93	183	1			159
							102	9									
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	576	1	1989	3	N	85					244
							94	9									
11	2430	X	1988	-0-	-442	-0-	576	1	1183	3	N	208	178	1			274
							229	9									
12	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	576	1	1217	3	N	97	179	1			192
							107	9									
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	576	1	1186	3	N	42					235
							46	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	576	1	3367	3	N	86	186	1			135
							95	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	576	1	2659	3	N	37					172
							41	9									
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	576	1	1478	3	N	3					175
							3	9									
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					175
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					175

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					43
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	3	35	9	N	32	175	1			185
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1162	3	55	9	N	50					235
11	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1262	3	42	9	N	38					273
12	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1117	3	70	9	N	64	197	1			140
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					54
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					189
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	1			N	-0-					189
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					189
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8					197
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1788	3	7	9	N	6					53
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					53
11	1500	N	472	-0-	-1028	-0-	462	3	10	9	N	9					62
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2011	3	72	9	N	65					127
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	N	89					170
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2854	3	65	9	N	59	178	1			51
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2016	3	46	9	N	42					93
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	3	70	9	N	64	100	1			57
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3172	3	61	9	N	55					112
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	N	63					175

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3657	3	633	9	N	575	504	1			389
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4439	3	625	9	N	568	683	1			274
11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4229	3	636	9	N	578	527	1			325
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4141	3	611	9	N	555	668	1			212
01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4344	3	499	9	N	454	335	1			331
*02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4091	3	501	9	N	455	516	1			270

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3472	3	800	9	N	727	532	1			389
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3667	3	699	9	N	635	870	1			154
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3162	3	858	9	N	780	535	1			399
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3770	3	625	9	N	568	543	1			424
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	2455	3	694	9	N	631	897	1			158
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	1891	3	875	9	N	795	564	1			389

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

09	27390 X	24280	-0-	-3110	-0-	21358	3	2922	9	N	2656	2430	1			435
10	28303 X	27729	-0-	-574	-0-	24881	3	2848	9	N	2589	2802	1			222
11	27390 X	23631	-0-	-3759	-0-	21017	3	2614	9	N	2376	2320	1			278
12	28179 X	23786	-0-	-4393	-0-	21307	3	2479	9	N	2254	2280	1			252
01	27714 X	26905	-0-	-809	-0-	23893	3	3012	9	N	2738	2637	1			353
02	25032 X	22325	-0-	-2707	-0-	20095	3	2230	9	N	2027	2170	1			210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	20209	3	3097	9	N	2815	2644	1			465
10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	16568	3	3131	9	N	2846	3006	1			305
11	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	12411	3	3038	9	N	2762	2635	1			432
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	13170	3	3176	9	N	2887	2704	1			615
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	11702	3	3432	9	N	3120	3149	1			586
*02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	10591	3	2663	9	N	2421	2636	1			371

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	794	3	508	9	N	462	361	1			297
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1631	3	530	9	N	482	491	1			288
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	953	3	539	9	N	490	544	1			234
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1598	3	326	9	N	296	363	1			167
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1040	3	482	9	N	438	348	1			257
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	3	840	9	N	764	618	1			403

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	2671	3	738	9	N	671	534	1			257
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	2844	3	805	9	N	732	706	1			283
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	2862	3	996	9	N	905	897	1			291
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3078	3	603	9	N	548	712	1			127
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2756	3	840	9	N	764	684	1			207
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2226	3	999	9	N	908	717	1			398

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	245	3	140	9	N	127					359
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	15	3	107	9	N	97	154	1			302
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	132	3	265	9	N	241	352	1			191
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	181	3	41	9	N	37					228
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	55	3	102	9	N	93					321
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	110	3	169	9	N	154	188	1			287

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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1057	3	79	9	N	72					156
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					156
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	930	3	206	9	N	187	175	1			168
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	496	3	110	9	N	100	178	1			90
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	703	3	147	9	N	134	163	1			61
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	930	3	120	9	N	109					170

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
09	9450	X	8890	-0-	-560	-0-	6774	3	2116	9	N	1924	1905	1			292
10	9765	X	8830	-0-	-935	-0-	6488	3	2342	9	N	2129	2137	1			284
11	9930	X	8770	-0-	-1160	-0-	6527	3	2243	9	N	2039	1917	1			406
12	10261	X	10149	-0-	-112	-0-	7827	3	2322	9	N	2111	2077	1			440
01	10261	X	8660	-0-	-1601	-0-	6492	3	2168	9	N	1971	2156	1			255
*02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	5989	3	2357	9	N	2143	1966	1			432

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
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	777	3	326	9	N	296	355	1			141
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	906	3	349	9	N	317	354	1			104
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	832	3	330	9	N	300	350	1			54
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	605	3	353	9	N	321	180	1			195
01	1240	N	847	-0-	-393	-0-	522	3	325	9	N	295	360	1			130
02	1092	N	845	-0-	-247	-0-	538	3	307	9	N	279	166	1			243

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	7846	-0-	-2354	-0-	6839	3	1007	9	N	915	891	1			215
10	10540	X	9017	-0-	-1523	-0-	8029	3	988	9	N	898	888	1			225
11	10050	X	8227	-0-	-1823	-0-	7266	3	961	9	N	874	890	1			209
12	10385	X	8212	-0-	-2173	-0-	7219	3	993	9	N	903	1013	1			99
01	10385	X	9202	-0-	-1183	-0-	7572	3	1630	9	N	1482	1225	1			356
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	6660	3	997	9	N	906	1032	1			230

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
09	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					183
10	T. A.		57	-0-	57	118	57	3			N	-0-					183
11	4995	X	4877	-0-	-118	-0-	4483	3	394	9	N	358	354	1			187
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6014	3	509	9	N	463	520	1			130
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5942	3	527	9	N	479	352	1			257
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5404	3	501	9	N	455	354	1			358

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
09	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	4538	3	1057	9	N	961	895	1			280
10	DLQ G-10		5130	-0-	5130	10725	3927	3	1203	9	N	1094	1186	1			188
11	15489	X	4764	-0-	-10725	-0-	3651	3	1113	9	N	1012	862	1			338
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2783	3	1096	9	N	996	1041	1			293
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	4133	3	1386	9	N	1260	1252	1			301
02	5180	X	4132	-0-	-1048	-0-	3276	3	856	9	N	778	718	1			361

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
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1723	3	340	9	N	309	354	1			179
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1913	3	354	9	N	322	355	1			146
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	1765	3	352	9	N	320	365	1			101
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1798	3	344	9	N	313	179	1			235
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1744	3	377	9	N	343	354	1			224
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1362	3	312	9	N	284	354	1			154

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	3710	3	1328	9	N	1207	1252	1			265
10	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	3452	3	1465	9	N	1332	1238	1			359
11	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	3420	3	1233	9	N	1121	1233	1			247
12	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	3056	3	1472	9	N	1338	1377	1			208
01	5208	X	2279	-0-	-2929	-0-	1335	3	944	9	N	858	879	1			187
02	4704	X	153	-0-	-4551	-0-	44	3	109	9	N	99					286

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8304	-0-	-1566	-0-	7865	3	439	9	N	399	307	1			313
10	10199	X	8667	-0-	-1532	-0-	8456	3	211	9	N	192	345	1			160
11	9690	X	8860	-0-	-830	-0-	8654	3	206	9	N	187	179	1			168
12	9889	X	9587	-0-	-302	-0-	8881	3	706	9	N	642	723	1			87
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	7342	3	394	9	N	358	182	1			263
02	8260	X	6239	-0-	-2021	-0-	5900	3	339	9	N	308	357	1			214

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	3582	-0-	-3528	-0-	3178	3	404	9	N	367	363	1			215
10	7347	X	3013	-0-	-4334	-0-	2633	3	380	9	N	345	358	1			202
11	7110	X	2391	-0-	-4719	-0-	2042	3	349	9	N	317	363	1			156
12	4991	X	3257	-0-	-1734	-0-	2697	3	560	9	N	509	371	1			294
01	4991	X	1784	-0-	-3207	-0-	1606	3	178	9	N	162	342	1			114
02	3332	X	1820	-0-	-1512	-0-	1548	3	272	9	N	247	182	1			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5267	-0-	-1003	-0-	4079	3	1188	9	Y	1080	1080	1			221
10	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	3781	3	1172	9	Y	1065	1065	1			221
11	5220	X	3008	-0-	-2212	-0-	2058	3	950	9	Y	864	971	1			114
12	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	3133	3	1220	9	Y	1109	971	1			252
01	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	2746	3	1117	9	Y	1015	1090	1			177
02	4928	X	2904	-0-	-2024	-0-	1976	3	928	9	Y	844	842	1			179

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

09	9090	X	7655	-0-	-1435	-0-	6756	3	899	9	N	817	718	1			346
10	9393	X	7740	-0-	-1653	-0-	6814	3	926	9	N	842	1071	1			117
11	8790	X	6932	-0-	-1858	-0-	6035	3	897	9	N	815	726	1			206
12	7967	X	6501	-0-	-1466	-0-	5565	3	936	9	N	851	741	1			316
01	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	5808	3	937	9	N	852	900	1			268
02	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	5602	3	895	9	N	814	724	1			358

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

09	10620	X	10265	-0-	-355	-0-	8341	3	1924	9	N	1749	1417	1			464
10	10974	X	10615	-0-	-359	-0-	8660	3	1955	9	N	1777	1978	1			263
11	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	8222	3	1870	9	N	1700	1622	1			341
12	10881	X	10018	-0-	-863	-0-	8130	3	1888	9	N	1716	1786	1			271
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	9465	3	1890	9	N	1718	1823	1			166
*02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8379	3	1874	9	N	1704	1430	1			440

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	897	3	377	9	N	343	180	1			255
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	452	3	241	9	N	219	336	1			138
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	827	3	407	9	N	370	357	1			151
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1239	3	488	9	N	444	360	1			235
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	395	3	199	9	N	181	187	1			229
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	636	3	194	9	N	176	157	1			248

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

09	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	3606	3	568	9	Y	516	516	1			106
10	4619	X	3901	-0-	-718	-0-	3342	3	559	9	Y	508	508	1			106
11	4410	X	2273	-0-	-2137	-0-	1820	3	453	9	Y	412	463	1			55
12	4309	X	3351	-0-	-958	-0-	2770	3	581	9	Y	528	463	1			120
01	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2427	3	534	9	Y	485	520	1			85
02	3892	X	2189	-0-	-1703	-0-	1746	3	443	9	Y	403	402	1			86

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	229	3	34	9	N	31					287
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	175	3	17	9	N	15					302
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	197	3	15	9	N	14					316
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					322
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	179	3	168	9	N	153	352	1			123
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32					155

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					217
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	18546	-0-	-324	-0-	17561	3	985	9	N	895	721	1			300
10	19499	X	18789	-0-	-710	-0-	17798	3	991	9	N	901	697	1			504
11	19020	X	17931	-0-	-1089	-0-	16950	3	981	9	N	892	1238	1			158
12	19654	X	16573	-0-	-3081	-0-	15623	3	950	9	N	864	888	1			134
01	19654	X	17889	-0-	-1765	-0-	16756	3	1133	9	N	1030	901	1			263
02	17304	X	16290	-0-	-1014	-0-	15412	3	878	9	N	798	712	1			349

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	763	3	354	9	N	322	176	1			398
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	811	3	371	9	N	337	532	1			203
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	669	3	352	9	N	320	338	1			185
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1278	3	373	9	N	339	357	1			167
01	837	X	730	-0-	-107	-0-	354	3	376	9	N	342	346	1			163
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	297	177	1			283

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2437	3	409	9	N	372	353	1			304
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1613	3	399	9	N	363	531	1			136
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2495	3	431	9	N	392	360	1			168
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1927	3	422	9	N	384	361	1			191
01	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	856	3	421	9	N	383	355	1			219
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	1262	3	407	9	N	370	353	1			236

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

09	4500	X	2058	-0-	-2442	-0-	1575	3	483	9	N	439	357	1			202
10	3472	X	2544	-0-	-928	-0-	2068	3	476	9	N	433	549	1			86
11	2760	X	1235	-0-	-1525	-0-	760	3	475	9	N	432	184	1			334
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2339	3	468	9	N	425	553	1			206
01	2542	X	756	-0-	-1786	-0-	268	3	488	9	N	444	555	1			95
02	2296	X	958	-0-	-1338	-0-	518	3	440	9	N	400	358	1			137

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	5639	3	1430	9	N	1300	1247	1			326
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	5713	3	1572	9	N	1429	1614	1			141
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6056	3	1240	9	N	1127	1086	1			182
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	5537	3	1735	9	N	1577	1614	1			145
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5893	3	1516	9	N	1378	1255	1			268
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4461	3	1348	9	N	1225	1262	1			231

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

09	1620	X	1319	-0-	-301	-0-	906	3	413	9	N	375	175	1			380
10	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	890	3	365	9	N	332	537	1			175
11	1500	X	1120	-0-	-380	-0-	764	3	356	9	N	324	177	1			322
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2093	3	349	9	N	317	351	1			288
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1990	3	385	9	N	350	368	1			270
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1155	3	339	9	N	308	179	1			399

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

09	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	7746	3	941	9	N	855	720	1			340
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8010	3	927	9	N	843	890	1			293
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7588	3	877	9	N	797	897	1			193
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8432	3	857	9	N	779	716	1			256
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7772	3	949	9	N	863	890	1			229
*02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7426	3	827	9	N	752	715	1			266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2010	3	297	9	N	270	174	1			359
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1312	3	689	9	N	626	713	1			272
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1486	3	1010	9	N	918	890	1			300
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1838	3	661	9	N	601	716	1			185
01	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1128	3	674	9	N	613	529	1			269
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	700	3	530	9	N	482	534	1			217

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3203	3	1221	9	N	1110	1076	1			313
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4433	3	1362	9	N	1238	1247	1			304
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	6427	3	1774	9	N	1613	1604	1			313
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6417	3	1352	9	N	1229	1284	1			258
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	5979	3	2013	9	N	1830	1789	1			299
*02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5188	3	1616	9	N	1469	1297	1			471

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	77	3	63	9	N	57					305
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	91	3	70	9	N	64	179	1			190
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	211	3	129	9	N	117					307
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					307
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					307
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3			N	-0-					307

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	567	3	264	9	N	240	177	1			223
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	568	3	251	9	N	228	177	1			274
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	461	3	135	9	N	123	358	1			39
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	843	3	348	9	N	316	180	1			175
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	915	3	271	9	N	246	169	1			252
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	825	3	438	9	N	398	360	1			290

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	9659	3	993	9	N	903	876	1			309
10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10107	3	1036	9	N	942	1084	1			167
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9461	3	1016	9	N	924	903	1			188
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9364	3	1002	9	N	911	723	1			376
01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10997	3	998	9	N	907	1076	1			207
*02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9779	3	893	9	N	812	707	1			312

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	20718	-0-	-1002	-0-	20001	3	717	9	N	652	708	1			226
10	22506	X	22094	-0-	-412	-0-	21300	3	794	9	N	722	706	1			242
11	21780	X	21417	-0-	-363	-0-	20618	3	799	9	N	726	716	1			252
12	22506	X	19688	-0-	-2818	-0-	18961	3	727	9	N	661	552	1			361
01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22907	3	989	9	N	899	1078	1			182
*02	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19970	3	1041	9	N	946	880	1			248

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
09	24570	X	24193	-0-	-377	-0-	21946	3	2247	9	N	2043	1939	1			306
10	25389	X	24160	-0-	-1229	-0-	21863	3	2297	9	N	2088	2136	1			258
11	24570	X	23254	-0-	-1316	-0-	21030	3	2224	9	N	2022	1942	1			338
12	25389	X	23294	-0-	-2095	-0-	20966	3	2328	9	N	2116	2249	1			205
01	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	20675	3	2169	9	N	1972	1843	1			334
02	22568	X	21041	-0-	-1527	-0-	19020	3	2021	9	N	1837	1945	1			226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4297	-0-	4297	4297	3855	3	442	9	N	402	356	1			346
10	DLQ G-10		7542	-0-	7542	11839	6969	3	573	9	N	521	679	1			188
11	15324	X	3485	-0-	-11839	-0-	3114	3	371	9	N	337	358	1			167
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4703	3	481	9	N	437	358	1			246
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3834	3	611	9	N	555	536	1			265
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	3352	3	488	9	N	444	348	1			361

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2240	3	696	9	N	633	351	1			526
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2562	3	598	9	N	544	890	1			180
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2241	3	670	9	N	609	536	1			253
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3244	3	879	9	N	799	724	1			328
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2808	3	513	9	N	466	518	1			276
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	2045	3	564	9	N	513	535	1			254

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

09	DLQ G-10		9524	-0-	9524	9524	9367	3	157	9	N	143	176	1			357
10	DLQ G-10		5094	-0-	5094	14618	4861	3	233	9	N	212	348	1			221
11	19963	X	5345	-0-	-14618	-0-	4942	3	403	9	N	366	340	1			247
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5396	3	370	9	N	336	360	1			223
01	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	5826	3	345	9	N	314	357	1			180
02	8400	X	5719	-0-	-2681	-0-	5411	3	308	9	N	280	179	1			281

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

09	3210	X	2129	-0-	-1081	-0-	1917	3	212	9	N	193	164	1			230
10	2325	X	1697	-0-	-628	-0-	1520	3	177	9	N	161	175	1			216
11	1800	X	702	-0-	-1098	-0-	595	3	107	9	N	97	185	1			128
12	2201	X	662	-0-	-1539	-0-	601	3	61	9	N	55					183
01	2201	X	850	-0-	-1351	-0-	723	3	127	9	N	115	188	1			110
02	1988	X	1218	-0-	-770	-0-	1149	3	69	9	N	63					173

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

09	DLQ G-10		19311	-0-	19311	19311	17838	3	1473	9	N	1339	1256	1			268
10	DLQ G-10		19492	-0-	19492	38803	17940	3	1552	9	N	1411	1428	1			251
11	57444	X	18641	-0-	-38803	-0-	17174	3	1467	9	N	1334	1266	1			319
12	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	16840	3	1442	9	N	1311	1436	1			194
01	19344	X	18782	-0-	-562	-0-	17082	3	1700	9	N	1545	1432	1			307
02	17472	X	16728	-0-	-744	-0-	15558	3	1170	9	N	1064	1072	1			299

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

09	7080	X	6994	-0-	-86	-0-	5079	3	1915	9	N	1741	1611	1			386
10	7874	X	6793	-0-	-1081	-0-	4832	3	1961	9	N	1783	1964	1			205
11	7620	X	6208	-0-	-1412	-0-	4109	3	2099	9	N	1908	1762	1			351
12	7874	X	6017	-0-	-1857	-0-	4319	3	1698	9	N	1544	1623	1			272
01	7223	X	6510	-0-	-713	-0-	4575	3	1935	9	N	1759	1738	1			293
02	6524	X	5961	-0-	-563	-0-	4255	3	1706	9	N	1551	1597	1			247

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6512	3	583	9	N	530	511	1			182
10	5363	X	1875	-0-	-3488	-0-	1721	3	154	9	N	140	176	1			146
11	5190	X	535	-0-	-4655	-0-	529	3	6	9	N	5					151
12	5363	X	2754	-0-	-2609	-0-	2494	3	260	9	N	236	355	1			32
01	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	4546	3	587	9	N	534	375	1			191
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	3493	3	384	9	N	349	328	1			212

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	6619	3	1403	9	N	1275	1252	1			264
10	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6097	3	1319	9	N	1199	1258	1			205
11	8760	X	5425	-0-	-3335	-0-	4439	3	986	9	N	896	903	1			198
12	9052	X	5469	-0-	-3583	-0-	4521	3	948	9	N	862	879	1			181
01	9052	X	4282	-0-	-4770	-0-	3371	3	911	9	N	828	723	1			286
02	7476	X	4265	-0-	-3211	-0-	3430	3	835	9	N	759	718	1			327

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	10620	X	10240	-0-	-380	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	6917	-0-	-3561	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	8869	-0-	-1211	-0-	8869	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	10377	-0-	-39	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	702	-0-	-1530	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

09	20130	X	16739	-0-	-3391	-0-	16586	3	153	9	N	139	182	1			134
10	20026	X	17295	-0-	-2731	-0-	17079	3	216	9	N	196	177	1	1	8	152
11	18420	X	16162	-0-	-2258	-0-	15925	3	237	9	N	215	178	1			189
12	18383	X	13922	-0-	-4461	-0-	13749	3	173	9	N	157	175	1	1	8	170
01	18383	X	13928	-0-	-4455	-0-	13778	3	150	9	N	136					306
02	15624	X	6662	-0-	-8962	-0-	6534	3	128	9	N	116	180	1			242

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

09	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39181	3	345	9	N	314	340	1	1	8	120
10	41666	X	41666	-0-	-0-	-0-	41154	3	512	9	N	465	339	1	1	8	245
11	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	40507	3	526	9	N	478	380	1	1	8	342
12	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	42159	3	437	9	N	397	529	1	1	8	209
01	48269	X	48269	-0-	-0-	-0-	47751	3	518	9	N	471	365	1	1	8	314
*02	43863	X	43863	-0-	-0-	-0-	43384	3	479	9	N	435	361	1	1	8	387

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					17
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					17
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1378	3	512	9	Y	465	534	1			223
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1372	3	551	9	Y	501	551	1			173
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1295	3	508	9	Y	462	529	1			106
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1150	3	395	9	Y	359	383	1			82
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1265	3	591	9	Y	537	371	1			248
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					41
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					41
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					41
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					41
*01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					110
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					110
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					110
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					110
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					110
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 N	856	-0-	-104	-0-	31 8	1 9	817	3	Y	7	7	1			1
10	992 N	521	-0-	-471	-0-	19 8	1 9	494	3	Y	7	7	1			1
11	750 N	109	-0-	-641	-0-	4 10	1 9	95	3	Y	9	9	1			1
12	899 N	64	-0-	-835	-0-	2 10	1 9	52	3	Y	9	9	1			1
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530 X	5972	-0-	-1558	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
10	7161 X	4143	-0-	-3018	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
11	5160 X	3644	-0-	-1516	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
01	6169 X	5116	-0-	-1053	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	2393	-0-	-607	1591	2362	2	31	9	N	28					202
10	3100	N	2373	-0-	-727	864	2354	2	19	9	N	17	179	1			40
11	2969	N	2105	-0-	-864	-0-	2066	2	39	9	N	35					75
12	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2184	2	39	9	N	35					110
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3032	2	25	9	N	23					133
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					170

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	N	33					148
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2398	2	52	9	N	47					195
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					197
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2221	2	28	9	N	25	177	1			45
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2728	2	34	9	N	31					76
02	2324	N	1923	-0-	-401	-0-	1886	2	37	9	N	34					110

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1228	2	62	9	N	56					149
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1243	2	14	9	N	13					162
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1164	2	22	9	N	20					182
12	1333	N	948	-0-	-385	-0-	930	2	18	9	N	16	178	1			20
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1150	2	25	9	N	23					43
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	1076	2	33	9	N	30					73

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

09	660	N	505	-0-	-155	-0-	98	1	407	3	N	-0-					56
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	184	222	1			18
							202	9									
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	89	1	330	3	N	-0-					18
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	109	1	493	3	N	-0-					18
01	682	N	442	-0-	-240	-0-	92	1	350	3	N	-0-					18
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

09	DLQ G-10		1304	-0-	1304	3371	298	1	1006	3	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4847	354	1	1100	3	Y	20					26
							22	9									
11	2900	N	1414	-0-	-1486	3361	332	1	1082	3	Y	-0-					26
12	3100	N	1502	-0-	-1598	1763	359	1	1126	3	Y	15					41
							17	9									
01	3100	N	1430	-0-	-1670	93	162	1	1227	3	Y	37	72	1			6
							41	9									
*02	2381	N	2288	-0-	-93	-0-	524	1	1764	3	Y	-0-					6

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

09	DLQ G-10		2556	-0-	2556	5162	586	1	1970	3	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7524	572	1	1790	3	Y	-0-					27
11	10082	X	2558	-0-	-7524	-0-	602	1	1956	3	Y	-0-					27
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	683	1	2144	3	Y	-0-					27
01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

09	DLQ G-10		1255	-0-	1255	3195	286	1	969	3	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		703	-0-	703	3898	165	1	516	3	Y	20					26
							22	9									
11	2900	N	546	-0-	-2354	1544	128	1	418	3	Y	-0-					26
12	1865	N	321	-0-	-1544	-0-	73	1	231	3	Y	15					41
							17	9									
01	713	N	246	-0-	-467	-0-	25	1	179	3	Y	38	72	1			7
							42	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					7

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

09	DLQ G-10		8242	-0-	8242	16870	1611	1	6579	3	N	47					174
							52	9									
10	DLQ G-10		8530	-0-	8530	25400	1655	1	6725	3	N	136	187	1			123
							150	9									
11	33488	X	8088	-0-	-25400	-0-	1561	1	6407	3	N	109	183	1			49
							120	9									
12	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	1603	1	6531	3	N	132					181
							145	9									
01	8618	X	8425	-0-	-193	-0-	1598	1	6512	3	N	286	360	1			107
							315	9									
02	7700	X	7326	-0-	-374	-0-	1415	1	5830	3	N	74					181
							81	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

09	DLQ G-10		1608	-0-	1608	3568	368	1	1240	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1618	-0-	1618	5186	387	1	1209	3	Y	20					25
							22	9									
11	2900	N	1857	-0-	-1043	4143	438	1	1419	3	Y	-0-					25
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3064	482	1	1522	3	Y	15					40
							17	9									
01	3100	N	1691	-0-	-1409	1655	191	1	1459	3	Y	37	72	1			5
							41	9									
*02	2800	N	1737	-0-	-1063	592	399	1	1338	3	Y	-0-					5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4404	-0-	4404	9364	687	1	3717	3	N	-0-					32
10	DLQ G-10		4747	-0-	4747	14111	737	1	4010	3	N	-0-					32
11	18757	X	4646	-0-	-14111	-0-	716	1	3930	3	N	-0-					32
12	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	766	1	4103	3	N	-0-					32
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	737	1	4071	3	N	-0-					32
02	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	603	1	3375	3	N	-0-					32

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	5990	394	1	1628	3	N	-0-					105
10	DLQ G-10		4394	-0-	4394	10384	831	1	3396	3	N	152	187	1			70
							167	9									
11	13533	X	3149	-0-	-10384	-0-	619	1	2530	3	N	-0-					70
12	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	572	1	2308	3	N	-0-					70
01	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	694	1	2909	3	N	-0-					70
02	3668	X	3160	-0-	-508	-0-	609	1	2551	3	N	-0-					70

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4859	-0-	4859	9917	758	1	4101	3	N	-0-					37
10	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14561	719	1	3925	3	N	-0-					37
11	18637	X	4076	-0-	-14561	-0-	626	1	3450	3	N	-0-					37
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	685	1	3666	3	N	-0-					37
01	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	428	1	2358	3	N	-0-					37
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	601	1	3368	3	N	-0-					37

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					20
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					20
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-					20
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-					20
01	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	357	1	3430	2	N	-0-					20
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	1190	1	2502	2	N	-0-					20

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					68
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3528	2	31	9	N	28	28	8			68
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	69	69	8			68
							76	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	-0-					68
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	N	-0-					68
*02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1801	1	3786	2	N	-0-					68

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
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	3	1	217	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	306	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	298	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	3	6	9	Y	5	6	1			5
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3519	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3439	3	10	9	Y	9	12	1			2
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3839	3	10	9	Y	9	6	1			5
*02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3546	3	14	9	Y	13	13	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

09	2430	N	1936	-0-	-494	-0-	1925	3	11	9	Y	10	12	1			4
10	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2433	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	6	1			8
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	Y	13	19	1			2
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2306	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	2268	N	1851	-0-	-417	-0-	1834	3	17	9	Y	15	13	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

*05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	133	1	7338	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	59	1	3612	3	Y	97	91	1			12
							107	9									
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	80	1	5097	3	Y	94	95	1			11
							103	9									
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	99	1	5240	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
*09	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	99	1	4402	3	Y	93	93	1			10
							102	9									
*10	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	96	1	4436	3	Y	97	97	1			10
							107	9									
*11	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	80	1	3948	3	Y	98	98	1			10
							108	9									
*12	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	82	1	4114	3	Y	96	97	1			9
							106	9									
*01	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
02	4284	X	4163	-0-	-121	-0-	82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1717	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2112	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	50	1	2683	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*10	3100	N	3118	-0-	18	18	65	1	3023	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*11	2861	N	2843	-0-	-18	-0-	56	1	2757	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	55	1	2727	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	53	1	2672	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2371	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	3048	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	48	1	2940	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
*07	3132	X	3061	-0-	-71	-0-	46	1	2935	3	Y	73	74	1			8
							80	9									
*08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	71	1	3207	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	66	1	3274	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	78	1	3878	3	Y	74	75	1			7
							81	9									
*01	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	52	1	2636	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	3	Y	52	53	1			6
							57	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

09	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	39 23	1 9	1041	3	Y	21	21	1			3
10	1457	N	912	-0-	-545	-0-	33 24	1 9	855	3	Y	22	22	1			3
11	1110	N	663	-0-	-447	-0-	23 31	1 9	609	3	Y	28	27	1			4
12	1147	N	603	-0-	-544	-0-	22 32	1 9	549	3	Y	29	29	1			4
*01	868	N	789	-0-	-79	-0-	28 30	1 9	731	3	Y	27	27	1			4
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	732	3	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	973	3	Y	14	14	1			2
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	987	3	Y	15	15	1			2
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	966	3	Y	18	18	1			2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	1001	3	Y	19	19	1			2
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	1025	3	Y	18	18	1			2
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	869	3	Y	16	16	1			2

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

09	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	119 50	1 9	3124	3	Y	45	44	1			7
10	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	126 52	1 9	3220	3	Y	47	47	1			7
11	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	120 64	1 9	3125	3	Y	58	57	1			8
12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	127 66	1 9	3188	3	Y	60	60	1			8
*01	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	127 63	1 9	3216	3	Y	57	57	1			8
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	112 55	1 9	2830	3	Y	50	50	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 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
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	85	1	2235	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	3100	N	3174	-0-	74	74	119	1	3025	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*02	2685	N	2611	-0-	-74	-0-	98	1	2487	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

09	150	N	32	-0-	-118	-0-	26	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	18	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	3	10	9	Y	9	7	1			2
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1803	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	33	1	1743	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	35	1	1570	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1878	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	38	1	1861	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	43	1	2157	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31	1	1576	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31	1	1521	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	64	1	1697	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	67	1	1768	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	64	1	1634	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
*01	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	65	1	1676	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	60	1	1531	3	Y	47	47	1			7
							52	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1641	-0-	-369	-0-	58	1	1541	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1867	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
11	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	71	1	1858	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	50	51	1			6
							55	9									
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	64	1	1655	3	Y	42	42	1			6
							46	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	650	3	Y	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	46	1	2269	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	55	1	2768	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	57	1	2897	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

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
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	37	1	2347	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2083	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	2030	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	13	13	1			2
							14	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
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2279	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	68	67	1			9
							75	9									
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	77	1	1960	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	59	59	1			9
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	64	1	3954	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	62	1	3941	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	74	1	3939	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	85	1	3803	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	98	1	4497	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	84	1	4165	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	78	1	3935	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*07	651	N	545	-0-	-106	-0-	8	1	498	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	35	1	1811	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	116	1	3039	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	103	1	2618	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	3300	X	2564	-0-	-736	-0-	94	1	2428	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
12	3410	X	2451	-0-	-959	-0-	91	1	2317	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*01	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	97	1	2470	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
02	2968	X	2412	-0-	-556	-0-	89	1	2288	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	86	1	2213	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	86	1	2193	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	76	1	1916	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2212	N	2124	-0-	-88	-0-	80	1	2035	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4212	3	22	9	Y	20	23	1			7
10	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	3577	3	22	9	Y	20	23	1			4
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4031	3	25	9	Y	23	12	1			15
12	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4074	3	25	9	Y	23	35	1			3
01	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3407	3	26	9	Y	24	23	1			4
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	20	1	915	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	19	1	869	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	19	1	921	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1361	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	962	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	Y	8	14	1			1
							9	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	19	1	1017	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	18	1	821	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	16	1	767	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	930	N	820	-0-	-110	-0-	16	1	795	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

09	900	N	44	-0-	-856	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2493	3	31	9	Y	28	19	1			25
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	3	46	9	Y	42	38	1	1	5	28
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2340	3	35	9	Y	32	38	1			22
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2524	3	44	9	Y	40	39	1			23
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2556	3	48	9	Y	44	40	1			27
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2067	3	52	9	Y	47	60	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	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
09	178	N	143	-0-	-35	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3249	3	11	9	Y	10	10	1			9
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	3	10	9	Y	9	10	1			8
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3183	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3236	3	18	9	Y	16	21	1			3
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	3	18	9	Y	16	10	1			9
*02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2953	3	23	9	Y	21	21	1			9

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	61	1	1540	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1739	3	Y	10	10	1			2
							11	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
09	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	130	1	3437	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	134	1	3430	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
11	3630	X	3377	-0-	-253	-0-	124	1	3216	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
12	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	130	1	3261	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
*01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	131	1	3318	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	104	1	2636	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2751	3	42	9	Y	38	26	1			34
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	Y	54	51	1			37
11	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2166	3	48	9	Y	44	51	1			30
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2709	3	58	9	Y	53	52	1			31
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	54	1			37
02	2576	X	2148	-0-	-428	-0-	2078	3	70	9	Y	64	82	1			19

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	88	1	2322	3	Y	68	67	1			9
							75	9									
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	59	59	1			9
							65	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

09	3460	X	3140	-0-	-320	-0-	112	1	2964	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	121	1	3095	3	Y	60	60	1			9
							66	9									
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	120	1	3133	3	Y	74	73	1			10
							81	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	139	1	3502	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
*01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	128	1	3238	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	64	64	1			10
							70	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	129	1	3394	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	137	1	3512	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
11	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	109	1	2835	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	140	1	3545	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	143	1	3627	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
02	3304	X	3283	-0-	-21	-0-	123	1	3128	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	78	1	2071	3	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	78	1	2015	3	Y	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	80	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	Y	-0-					-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	56	1	1466	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3224	-0-	-826	-0-	3212	3	12	9	Y	11	11	1			10
10	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	3618	3	11	9	Y	10	11	1			9
11	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3589	3	12	9	Y	11	11	1			9
12	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3128	3	20	9	Y	18	23	1			4
*01	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3146	3	19	9	Y	17	11	1			10
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3186	3	24	9	Y	22	23	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	90	1	2397	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1980	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	62	1	1615	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
12	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	61	1	1550	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	1798	N	1299	-0-	-499	-0-	48	1	1229	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	1596	N	1256	-0-	-340	-0-	47	1	1189	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	4	Y	44	43	1			7
							48	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	3	Y	58	59	1			7
							64	9									
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	871	3	Y	49	49	1			7
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	744	N	585	-0-	-159	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	607	-0-	-137	-0-	11	1	596	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	128	-0-	-592	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	3	Y	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	953	3	Y	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	15	1	777	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	673	-0-	-617	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
*10	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	22	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	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
09	3000	N	3050	-0-	50	50	3021	3	29	9	Y	26	31	1			9
10	3100	N	3190	-0-	90	140	3159	3	31	9	Y	28	31	1			6
11	3000	N	2997	-0-	-3	137	2964	3	33	9	Y	30	16	1			20
12	3225	X	3088	-0-	-137	-0-	3054	3	34	9	Y	31	47	1			4
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	3	36	9	Y	33	31	1			6
*02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	Y	35	32	1			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	89	1	2365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2625	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	91	1	2390	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110	1	2750	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	71	1	1892	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1885	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	70	1	1776	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
*07	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	20	1	1289	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*08	1333	N	226	-0-	-1107	-0-	3	1	178	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*09	1620	N	267	-0-	-1353	-0-	5	1	212	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	1333	N	163	-0-	-1170	-0-	2	1	110	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	279	N	118	-0-	-161	-0-	1	1	67	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	504	N	202	-0-	-302	-0-	3	1	163	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3382	3	Y	116	116	1			13
							128	9									
*06	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	48	1	2937	3	Y	124	122	1			15
							136	9									
*07	3875	X	3057	-0-	-818	-0-	45	1	2881	3	Y	119	120	1			14
							131	9									
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	65	1	3410	3	Y	107	108	1			13
							118	9									
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	77	1	3468	3	Y	118	118	1			13
							130	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3216	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	124	124	1			13
							136	9									
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	67	1	3331	3	Y	121	122	1			12
							133	9									
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	107	108	1			11
							118	9									
02	3024	X	2119	-0-	-905	-0-	40	1	1984	3	Y	86	87	1			10
							95	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	61	1	3280	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	61	1	3277	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	61	1	2735	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	59	1	2933	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	56	1	2799	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	48	1	2428	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3546	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2729	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	60	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	66	1	3598	3	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	72	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	71	1	3280	3	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	2718	-0-	-1002	-0-	54	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*12	3844	X	2452	-0-	-1392	-0-	49	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	58	1	2856	3	Y	-0-					-0-

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	34	1	2101	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
*07	2480	X	2226	-0-	-254	-0-	34	1	2171	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	43	1	2256	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	53	1	2392	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	3100	N	3172	-0-	72	72	66	1	3085	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	2438	N	2366	-0-	-72	-0-	47	1	2298	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	49	1	2419	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2856	X	1742	-0-	-1114	-0-	34	1	1694	3	Y	13	13	1			2
							14	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
*05	T. A.		2858	-0-	2858	12065	157	1	2691	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	T. A.		2188	-0-	2188	14253	191	1	1987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	20859	X	6606	-0-	-14253	-0-	326	1	6229	3	Y	45	41	1			5
							1	4	50	9							
*08	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	83	1	4252	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*09	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	169	1	3621	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	6572	X	3382	-0-	-3190	-0-	196	1	3135	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	6360	X	3351	-0-	-3009	-0-	187	1	3112	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	6603	X	2958	-0-	-3645	-0-	183	1	2725	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	3556	X	2599	-0-	-957	-0-	165	1	2398	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2852	X	1870	-0-		-982	-0-	32	1	1766	3	Y	65	65	1			7
								72	9									
*06	3270	X	2396	-0-		-874	-0-	37	1	2282	3	Y	70	69	1			8
								77	9									
*07	4588	X	2471	-0-		-2117	-0-	37	1	2359	3	Y	68	68	1			8
								75	9									
*08	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	89	1	4721	3	Y	60	61	1			7
								66	9									
*09	4380	X	3840	-0-		-540	-0-	82	1	3685	3	Y	66	66	1			7
								73	9									
*10	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	61	1	2806	3	Y	69	69	1			7
								76	9									
*11	4530	X	2807	-0-		-1723	-0-	54	1	2676	3	Y	70	70	1			7
								77	9									
*12	4681	X	3371	-0-		-1310	-0-	64	1	3231	3	Y	69	69	1			7
								76	9									
*01	4681	X	2254	-0-		-2427	-0-	42	1	2146	3	Y	60	61	1			6
								66	9									
02	3556	X	3089	-0-		-467	-0-	61	1	2974	3	Y	49	49	1			6
								54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3143	-0-		43	46	56	1	3040	3	Y	43	43	1			5
								47	9									
*06	2047	N	2001	-0-		-46	-0-	31	1	1936	3	Y	31	32	1			4
								34	9									
*07	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	33	1	2084	3	Y	29	30	1			3
								32	9									
*08	1614	X	1614	-0-		-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	27	27	1			3
								30	9									
*09	1933	X	1933	-0-		-0-	-0-	42	1	1859	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
*10	1549	X	1549	-0-		-0-	-0-	31	1	1484	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
*11	1988	X	1988	-0-		-0-	-0-	39	1	1915	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
*12	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
*01	2323	X	2323	-0-		-0-	-0-	44	1	2249	3	Y	27	27	1			3
								30	9									
*02	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	38	1	1871	3	Y	22	22	1			3
								24	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
*05	930	N	825	-0-	-105	-0-	11	1	569	3	Y	223	223	1			25
							245	9									
*06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	13	1	781	3	Y	82	97	1			10
							90	9									
*07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	20	1	1307	3	Y	78	79	1			9
							86	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3098	-0-	-2	187	53	1	2983	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*06	2516	X	2329	-0-	-187	-0-	36	1	2241	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	44	1	2802	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*08	2449	X	2010	-0-	-439	-0-	36	1	1929	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*09	2370	X	1506	-0-	-864	-0-	32	1	1424	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	43	1	1987	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	2370	X	1864	-0-	-506	-0-	36	1	1776	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	36	1	1822	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1950	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	297	-0-	-106	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	297	-0-	-44	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	261	-0-	-99	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	216	-0-	-94	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	1271	N	786	-0-	-485	-0-	12	1	759	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1221	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	20	1	919	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	22	1	1014	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	20	1	977	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	992	N	919	-0-	-73	-0-	18	1	887	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	17	1	859	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*05	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	46	1	2500	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	2604	X	1296	-0-	-1308	-0-	23	1	1258	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2790	X	1009	-0-	-1781	-0-	22	1	969	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	2883	X	1009	-0-	-1874	-0-	21	1	970	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	2790	X	818	-0-	-1972	-0-	16	1	784	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2511	X	1016	-0-	-1495	-0-	19	1	979	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3170	-0-	-40	-0-	115	1	3032	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	122	1	3120	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	115	1	2997	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	126	1	3171	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	122	1	3099	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

09	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2416	3	6	9	Y	5	5	1			5
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2630	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2446	3	10	9	Y	9	11	1			2
*01	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2417	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2178	3	11	9	Y	10	11	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	110	1	2805	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2546	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	169	1	4460	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4385	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	185	1	4823	3	Y	50	49	1			7
							55	9									
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	182	1	4579	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
*01	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	156	1	3986	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	43	43	1			7
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	73	1	1945	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2403	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	99	1	2483	3	Y	42	43	1			5
							46	9									
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	36	36	1			5
							40	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	2402	3	26	9	Y	24	16	1			21
10	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2813	3	37	9	Y	34	31	1	1	5	23
11	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	2581	3	29	9	Y	26	31	1			18
12	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2671	3	36	9	Y	33	32	1			19
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2844	3	41	9	Y	37	33	1			23
*02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2704	3	43	9	Y	39	50	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	15	1	392	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	15	1	378	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2839	3	10	9	Y	9	10	1			9
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2949	3	10	9	Y	9	10	1			8
11	3000	N	3092	-0-	92	92	3081	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	3100	N	3118	-0-	18	110	3100	3	18	9	Y	16	21	1			3
*01	2936	N	2826	-0-	-110	-0-	2807	3	19	9	Y	17	11	1			9
02	2884	X	2742	-0-	-142	-0-	2718	3	24	9	Y	22	22	1			9

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	43	1	1136	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	43	1	1116	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	3	Y	49	50	1			6
							54	9									
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	40	1	1031	3	Y	42	42	1			6
							46	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2677	3	11	9	Y	10	7	1			9
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2649	3	15	9	Y	14	13	1			10
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2535	3	12	9	Y	11	13	1			8
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2444	3	15	9	Y	14	14	1			8
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2337	3	18	9	Y	16	14	1			10
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2597	3	19	9	Y	17	22	1			5

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1713	-0-	-957	-0-	61	1	1623	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2635	X	1584	-0-	-1051	-0-	58	1	1496	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	63	1	1602	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	70	62	1			8
							77	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	50	50	1			6
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4372	3	25	9	Y	23	25	1			22
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4282	3	26	9	Y	24	25	1			21
11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3650	3	29	9	Y	26	26	1			21
12	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	3588	3	43	9	Y	39	52	1			8
*01	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3318	3	45	9	Y	41	26	1			23
02	3668	X	3225	-0-	-443	-0-	3168	3	57	9	Y	52	53	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 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
09	3000	N	2884	-0-	-116	3164	90	1	2414	3	Y	345	378	1			52
							380	9									
10	3100	N	4453	-0-	1353	4517	152	1	3896	3	Y	368	367	1			53
							405	9									
11	8670	X	4153	-0-	-4517	-0-	151	1	3938	3	Y	58	103	1			8
							64	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	165	1	4153	3	Y	204	186	1			26
							224	9									
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	188	189	1			25
							207	9									
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	166	166	1			25
							183	9									

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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	98	1	2468	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

09	2850	X	2263	-0-	-587	-0-	80	1	2129	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
10	2883	X	2139	-0-	-744	-0-	78	1	2005	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
11	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	72	1	1881	3	Y	64	62	1			9
							70	9									
12	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	77	1	1946	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	83	1	2115	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	54	54	1			8
							59	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

09	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2395	3	8	9	Y	7	5	1			7
10	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	2443	3	13	9	Y	12	11	1			8
11	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	2422	3	10	9	Y	9	11	1			6
12	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2278	3	13	9	Y	12	11	1			7
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2989	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	2268	X	2145	-0-	-123	-0-	2131	3	14	9	Y	13	17	1			4

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
12	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	70	1	1778	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	3	17	9	Y	15	10	1			13
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	Y	20	19	1			14
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1834	3	18	9	Y	16	19	1			11
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21	20	1			12
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	3	24	9	Y	22	20	1			14
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	3	26	9	Y	24	31	1			7

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	3411	-0-	311	311	128	1	3283	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473	1	2245	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	3	Y	143	143	1			16
							157	9									
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2491	3	Y	49	59	1			6
							54	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2208	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	39	1	2097	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*09	2580	N	1962	-0-	-618	-0-	42	1	1869	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*10	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	39	1	1799	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*11	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	36	1	1780	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	38	1	1907	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	35	1	1780	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
02	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	30	1	1492	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	249	-0-	-30	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1725	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	34	1	2110	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	38	1	2404	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	44	1	1982	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	53	1	2465	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	49	1	2427	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	49	1	2460	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52	1	2520	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	84	1	4574	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	66	1	4059	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
*07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	75	1	4751	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4903	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	110	1	4882	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	106	1	4844	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	97	1	4726	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	95	1	4689	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	88	1	4285	3	Y	25	25	1			3
							28	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
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	16	1	994	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	1178	N	713	-0-	-465	-0-	13	1	680	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	1080	N	688	-0-	-392	-0-	15	1	652	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	15	1	683	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	41	1	2014	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2852	X	2379	-0-	-473	-0-	42	1	2283	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*06	2760	X	2060	-0-	-700	-0-	32	1	1995	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	46	1	2926	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
*08	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	48	1	2540	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	54	1	2412	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*10	2852	N	2200	-0-	-652	-0-	46	1	2121	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	53	1	2623	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	59	1	2990	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	46	1	2264	3	Y	21	21	1			3
							23	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
09	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	3261	3	40	9	Y	36	24	1			32
10	3937	X	3159	-0-	-778	-0-	3102	3	57	9	Y	52	48	1	1	5	35
11	3660	X	2661	-0-	-999	-0-	2616	3	45	9	Y	41	48	1			28
12	3782	X	2993	-0-	-789	-0-	2938	3	55	9	Y	50	49	1			29
01	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3191	3	63	9	Y	57	51	1			35
*02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3044	3	66	9	Y	60	77	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	45	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	79	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	55	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	55	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	66	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	67	1	3131	3	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	60	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	53	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		791	-0-	791	5852	223	1	527	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	6272	X	420	-0-	-5852	-0-	108	1	292	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	1364	X	255	-0-	-1109	-0-	109	1	128	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*09	840	X	252	-0-	-588	-0-	106	1	127	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	868	X	229	-0-	-639	-0-	109	1	100	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*11	480	N	336	-0-	-144	-0-	108	1	208	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	527	N	165	-0-	-362	-0-	107	1	38	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*01	465	N	21	-0-	-444	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	13	13	1			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2931	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	55	1	3462	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	59	1	3134	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	72	1	3231	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	69	1	3220	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	76	1	3730	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2704	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	69	1	3759	3	Y	155	155	1			18
							171	9									
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	100	106	1			12
							110	9									
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	97	98	1			11
							107	9									
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	3	Y	88	88	1			11
							97	9									
*09	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	55	1	2472	3	Y	95	96	1			10
							105	9									
*10	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	54	1	2484	3	Y	101	100	1			11
							111	9									
*11	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	48	1	2352	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
*12	3410	X	1857	-0-	-1553	-0-	36	1	1714	3	Y	97	99	1			9
							107	9									
*01	3410	X	60	-0-	-3350	-0-	16	3	44	9	Y	40	45	1			4
02	2436	X	227	-0-	-2209	-0-	4	1	179	3	Y	40	39	1			5
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2439	3	37	9	Y	34	23	1			30
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2431	3	54	9	Y	49	45	1	1	5	33
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	3	43	9	Y	39	45	1			27
12	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	1930	3	51	9	Y	46	46	1			27
01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1687	3	59	9	Y	54	48	1			33
02	2380	N	1908	-0-	-472	-0-	1846	3	62	9	Y	56	72	1			17

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

09	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2514	3	11	9	Y	10	7	1			9
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	3	17	9	Y	15	14	1			10
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2754	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	3100	N	3309	-0-	209	209	3292	3	17	9	Y	15	14	1			9
01	3100	N	3003	-0-	-97	112	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
*02	2739	N	2627	-0-	-112	-0-	2608	3	19	9	Y	17	22	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

09	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	2348	3	20	9	Y	18	19	1			17
10	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2443	3	21	9	Y	19	20	1			16
11	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	2327	3	22	9	Y	20	20	1			16
12	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2381	3	35	9	Y	32	41	1			7
*01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2447	3	34	9	Y	31	20	1			18
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2253	3	45	9	Y	41	42	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2045	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1835	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	31	1	1975	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	49	1	2215	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	56	1	2583	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	49	1	2432	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	43	1	2159	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37	1	1884	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	2044	N	1932	-0-	-112	-0-	38	1	1855	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		320	-0-	320	2400	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	3221	X	821	-0-	-2400	-0-	13	1	808	3	Y	-0-					-0-
*07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	22	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	3	Y	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	74	1	4051	3	Y	-0-					-0-
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	90	1	4039	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	88	1	4073	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	69	1	3390	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	72	1	3613	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	72	1	3688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	32	1	1722	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	2940	X	1219	-0-	-1721	-0-	19	1	1190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	27	1	1726	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	48	1	2539	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	47	1	2117	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	3100	N	3312	-0-	212	212	70	1	3232	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	3000	N	3166	-0-	166	378	63	1	3085	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	3100	N	2793	-0-	-307	71	55	1	2721	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	55	1	2763	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	70	1	3797	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3069	-0-	69	69	49	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2444	-0-	-69	-0-	38	1	2406	3	Y	-0-					-0-
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	58	1	3084	3	Y	-0-					-0-
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	61	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	58	1	2687	3	Y	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	53	1	2659	3	Y	-0-					-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	79	1	3888	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3792	-0-	-207	-0-	67 75	1 9	3650	3	Y	68	68	1			8
*06	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	62 37	1 9	3828	3	Y	34	38	1			4
*07	4805	X	4024	-0-	-781	-0-	62 36	1 9	3926	3	Y	33	33	1			4
*08	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	75 33	1 9	3987	3	Y	30	30	1			4
*09	4470	X	3401	-0-	-1069	-0-	73 36	1 9	3292	3	Y	33	33	1			4
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	89 37	1 9	4137	3	Y	34	34	1			4
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	4012	3	Y	34	34	1			4
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	85 36	1 9	4275	3	Y	33	34	1			3
*01	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	81 33	1 9	4101	3	Y	30	30	1			3
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	3904	3	Y	24	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	2520	X	334	-0-	-2186	-0-	5	1	308	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*07	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	9	1	602	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	9	1	474	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	620	X	70	-0-	-550	-0-	1	1	48	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	42	1	2098	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	131	1	7072	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
*07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	270	1	4905	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	262	1	4586	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*10	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	97	1	4460	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
*11	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	246	1	3999	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*12	4743	X	4139	-0-	-604	-0-	199	1	3885	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	35	36	1			4
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	58	51	1			7
							64	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	36	1	1624	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4950	X	2697	-0-	-2253	-0-	98	1	2575	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	5115	X	2597	-0-	-2518	-0-	97	1	2475	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	4950	X	2451	-0-	-2499	-0-	89	1	2330	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
12	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	93	1	2324	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*01	3131	X	2444	-0-	-687	-0-	91	1	2322	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	80	1	2050	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2281	3	26	9	Y	24	28	1			8
10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2753	3	28	9	Y	25	28	1			5
11	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2396	3	30	9	Y	27	14	1			18
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2871	3	31	9	Y	28	42	1			4
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3016	3	31	9	Y	28	27	1			5
*02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	8	1			1
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1			1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465	N	456	-0-	-9	-0-	447	3	9	9	Y	8	7	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	10	1			1
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	473	3	Y	9	8	1			1
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	143	3	Y	12	12	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4638	-0-	-372	-0-	4629	3	9	9	Y	8	9	1			8
10	5177	X	4694	-0-	-483	-0-	4685	3	9	9	Y	8	9	1			7
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4592	3	11	9	Y	10	9	1			8
12	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4631	3	15	9	Y	14	19	1			3
*01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	3	17	9	Y	15	10	1			8
02	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4286	3	21	9	Y	19	19	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	991	-0-	-569	-0-	966	3	25	9	Y	23	28	1			8
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	Y	26	29	1			5
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2618	3	31	9	Y	28	15	1			18
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2629	3	32	9	Y	29	43	1			4
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2539	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	29	1			8

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
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10459	3	19	9	Y	17	18	1			16
10	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12234	3	19	9	Y	17	18	1			15
11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11378	3	20	9	Y	18	18	1			15
12	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11880	3	32	9	Y	29	38	1			6
*01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	33	9	Y	30	19	1			17
*02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	29	1	1833	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	37	1	1862	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4649	-0-	-271	-0-	4641	3	8	9	Y	7	9	1			2
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5034	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4642	3	8	9	Y	7	4	1			5
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4387	3	10	9	Y	9	13	1			1
01	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	4452	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	11	9	Y	10	9	1			3

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
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4275	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4174	3	10	9	Y	9	10	1			2
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3958	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3674	3	10	9	Y	9	14	1			1
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3337	3	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2442	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	49	1	2249	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	44	1	2183	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	44	1	2198	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	N	147	-0-	-101	-0-	77	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
*01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*05	434	X	320	-0-	-114	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					5
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	54	1	2936	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*06	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	45	1	2795	3	Y	93	89	1			11
							102	9									
*07	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	38	1	2397	3	Y	90	91	1			10
							99	9									
*08	3286	X	2319	-0-	-967	-0-	41	1	2188	3	Y	82	82	1			10
							90	9									
*09	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	54	1	2427	3	Y	89	89	1			10
							98	9									
*10	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	53	1	2461	3	Y	93	93	1			10
							102	9									
*11	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	48	1	2357	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
*12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	48	1	2408	3	Y	91	92	1			9
							100	9									
*01	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	49	1	2497	3	Y	81	82	1			8
							89	9									
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3447	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3659	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3684	3	9	9	Y	8	4	1			5
12	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3544	3	9	9	Y	8	12	1			1
01	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3181	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	3444	X	2727	-0-	-717	-0-	2718	3	9	9	Y	8	8	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	69	1	3708	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	59	1	3713	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	69	1	3660	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	76	1	3412	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	75	1	3477	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	61	1	3021	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	64	1	3205	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	69	1	3361	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	83	1	2222	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
10	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	90	1	2321	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
12	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	86	1	2189	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*01	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	76	1	1954	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	2408	N	2013	-0-	-395	-0-	74	1	1898	3	Y	37	37	1			6
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	70	1	3770	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	51	1	3158	3	Y	118	112	1			14
							130	9									
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	43	1	2724	3	Y	114	115	1			13
							125	9									
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	103	104	1			12
							113	9									
*09	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	25	1	1092	3	Y	113	113	1			12
							124	9									
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	2241	-0-		-1014	-0-	39	1	2129	3	Y	66	66	1			8
								73	9									
*06	3210	X	2398	-0-		-812	-0-	37	1	2284	3	Y	70	70	1			8
								77	9									
*07	3627	X	2183	-0-		-1444	-0-	33	1	2074	3	Y	69	69	1			8
								76	9									
*08	3627	X	2320	-0-		-1307	-0-	42	1	2211	3	Y	61	62	1			7
								67	9									
*09	3510	X	2125	-0-		-1385	-0-	45	1	2006	3	Y	67	67	1			7
								74	9									
*10	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	71	70	1			8
								78	9									
*11	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	62	1	3047	3	Y	71	71	1			8
								78	9									
*12	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	60	1	3008	3	Y	69	70	1			7
								76	9									
*01	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
								67	9									
02	2968	X	2856	-0-		-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
								55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	43	1	2310	3	Y	11	18	1			1
								12	9									
*06	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
*07	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*08	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	46	1	2469	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
*09	2703	N	2703	-0-		-0-	-0-	59	1	2632	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*10	3000	N	3000	-0-		-0-	-0-	63	1	2924	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
*11	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	56	1	2777	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
*12	2848	N	2848	-0-		-0-	-0-	56	1	2779	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
*01	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
02	2352	N	1998	-0-		-354	-0-	39	1	1950	3	Y	8	8	1			1
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	68	67	1			8
							75	9									
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	65	66	1			7
							72	9									
*08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	66	1	3529	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	73	1	3284	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3385	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	70	1	3477	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	71	1	3521	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

*05	7254	X	6425	-0-	-829	-0-	115	1	6154	3	Y	142	142	1			16
							156	9									
*06	7020	X	6068	-0-	-952	-0-	97	1	5925	3	Y	42	53	1			5
							46	9									
*07	6913	X	6519	-0-	-394	-0-	102	1	6373	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*08	T. A.		6212	-0-	6212	6212	115	1	6058	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*09	T. A.		5942	-0-	5942	12154	129	1	5770	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*10	T. A.		6124	-0-	6124	18278	130	1	5949	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*11	24050	X	5772	-0-	-18278	-0-	115	1	5612	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*12	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	118	1	5848	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*01	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	111	1	5589	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
02	5544	X	5254	-0-	-290	-0-	106	1	5117	3	Y	28	29	1			3
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

09	7680	X	7533	-0-	-147	-0-	7519	3	14	9	Y	13	14	1			12
10	7936	X	7583	-0-	-353	-0-	7569	3	14	9	Y	13	14	1			11
11	7680	X	6940	-0-	-740	-0-	6925	3	15	9	Y	14	14	1			11
12	7936	X	5857	-0-	-2079	-0-	5832	3	25	9	Y	23	29	1			5
*01	7936	X	6784	-0-	-1152	-0-	6760	3	24	9	Y	22	14	1			13
02	7028	X	5852	-0-	-1176	-0-	5821	3	31	9	Y	28	29	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	3	17	9	Y	15	15	1			14
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	3	17	9	Y	15	16	1			13
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	3	18	9	Y	16	16	1			13
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	3	26	9	Y	24	32	1			5
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	28	9	Y	25	16	1			14
*02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3347	3	35	9	Y	32	33	1			13

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
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	153	1	4050	3	Y	54	53	1			8
							59	9									
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	158	1	4061	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	Y	72	70	1			10
							79	9									
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	161	1	4072	3	Y	72	73	1			9
							79	9									
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	155	1	3935	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
*02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	61	61	1			9
							67	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
09	5490	X	4987	-0-	-503	-0-	179	1	4742	3	Y	60	59	1			9
							66	9									
10	5487	X	4946	-0-	-541	-0-	183	1	4694	3	Y	63	63	1			9
							69	9									
11	5190	X	5076	-0-	-114	-0-	184	1	4805	3	Y	79	77	1			11
							87	9									
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	201	1	5076	3	Y	80	81	1			10
							88	9									
*01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
02	4732	X	4469	-0-	-263	-0-	166	1	4229	3	Y	67	67	1			10
							74	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
09	3120	X	1992	-0-	-1128	-0-	70	1	1874	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
10	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	80	1	2056	3	Y	44	45	1			6
							48	9									
11	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	76	1	2010	3	Y	57	55	1			8
							63	9									
12	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	73	1	1860	3	Y	57	58	1			7
							63	9									
*01	2108	X	2087	-0-	-21	-0-	76	1	1950	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
02	2016	X	1760	-0-	-256	-0-	64	1	1643	3	Y	48	48	1			7
							53	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
09	3000	N	3171	-0-	171	255	115	1	3030	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	3100	N	3157	-0-	57	312	118	1	3011	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	3299	X	2987	-0-	-312	-0-	109	1	2844	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	115	1	2893	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	3475	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	27	27	1			4
							30	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
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	47	1	2602	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	73	1	4640	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	72	1	3799	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	89	1	4128	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	78	1	3832	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	87	1	4329	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	86	1	4380	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97	1	4697	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	3	20	9	Y	18	22	1			6
10	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3326	3	22	9	Y	20	22	1			4
11	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3051	3	23	9	Y	21	11	1			14
12	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	2895	3	24	9	Y	22	33	1			3
01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2745	3	25	9	Y	23	22	1			4
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2735	3	29	9	Y	26	23	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

09	2370	N	1706	-0-	-664	-0-	1661	3	45	9	Y	41	49	1			14
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2923	3	48	9	Y	44	49	1			9
11	3000	N	3117	-0-	117	117	3065	3	52	9	Y	47	25	1			31
12	3100	N	3175	-0-	75	192	3120	3	55	9	Y	50	74	1			7
01	3100	N	3174	-0-	74	266	3119	3	55	9	Y	50	48	1			9
*02	3115	X	2849	-0-	-266	-0-	2788	3	61	9	Y	55	50	1			14

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	3	Y	54	53	1			8
							59	9									
10	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	160	1	4086	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
11	4140	X	4078	-0-	-62	-0-	148	1	3852	3	Y	71	69	1			10
							78	9									
12	4464	X	3843	-0-	-621	-0-	144	1	3620	3	Y	72	73	1			9
							79	9									
*01	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	132	1	3337	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
02	4032	X	3314	-0-	-718	-0-	123	1	3125	3	Y	60	60	1			9
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1164	-0-	-546	-0-	42	1	1110	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	38	1	983	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	128	1	3369	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3202	-0-	-1293	-0-	119	1	3083	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3112	-0-	-1238	-0-	116	1	2996	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	127	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*01	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	126	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	112	1	2844	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	49	1	2635	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	48	1	2935	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	47	1	2971	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	54	1	2901	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3240	X	2662	-0-	-578	-0-	58	1	2587	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	55	1	2531	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	51	1	2523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	52	1	2616	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	49	1	2468	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	38	1	2084	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	40	1	2453	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	44	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	54	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	73	1	3275	3	Y	-0-					-0-
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	88	1	4020	3	Y	-0-					-0-
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	69	1	3401	3	Y	-0-					-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	58	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	58	1	2949	3	Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	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
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	897	3	Y	57	56	1			7
							63	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	858	3	Y	54	55	1			6
							59	9									
*08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	17	1	885	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*09	960	N	861	-0-	-99	-0-	17	1	785	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	19	1	929	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
*01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	22	1	1094	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
							44	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
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	3232	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	60	1	3181	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	65	1	2898	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	66	1	3054	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	68	1	3364	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	59	1	2929	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	55	1	2806	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	3164	X	2622	-0-	-542	-0-	52	1	2553	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	960	N	896	-0-	-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	16	1	996	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1009	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	23	1	1128	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	19	1	941	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	2490	N	2011	-0-	-479	-0-	31	1	1903	3	Y	70	65	1			8
							77	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2030	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	48	1	2207	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	41	1	2010	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	37	1	1866	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	42	1	2249	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
*06	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	37	1	2268	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
*07	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	50	1	3156	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	57	1	3034	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	61	1	2742	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	62	1	2861	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	53	1	2613	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	48	1	2411	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	17	1	753	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	14	1	651	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	10	1	470	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*12	837	N	537	-0-	-300	-0-	10	1	476	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
*01	713	N	570	-0-	-143	-0-	10	1	514	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	50 1 48 9	2694	3	Y	44	44	1			5
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44 1 89 9	2679	3	Y	81	76	1			10
*07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	37 1 86 9	2339	3	Y	78	79	1			9
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	50 1 78 9	2661	3	Y	71	71	1			9
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52 1 84 9	2343	3	Y	76	77	1			8
*10	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	45 1 89 9	2071	3	Y	81	80	1			9
*11	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	40 1 89 9	1975	3	Y	81	81	1			9
*12	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	40 1 87 9	2019	3	Y	79	80	1			8
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	41 1 77 9	2060	3	Y	70	71	1			7
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	42 1 63 9	2053	3	Y	57	57	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	28 1 51 9	1499	3	Y	46	46	1			5
*06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	20 1 54 9	1267	3	Y	49	48	1			6
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	28 1 52 9	1759	3	Y	47	48	1			5
*08	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	32 1 47 9	1676	3	Y	43	43	1			5
*09	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	36 1 52 9	1628	3	Y	47	47	1			5
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	48 1 54 9	2197	3	Y	49	49	1			5
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	38 1 54 9	1895	3	Y	49	49	1			5
*12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	39 1 53 9	1932	3	Y	48	48	1			5
*01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	41 1 46 9	2065	3	Y	42	43	1			4
02	2072	X	1879	-0-	-193	-0-	37 1 37 9	1805	3	Y	34	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2072	3	Y	90	84	1			10
							99	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	97	95	1			12
							107	9									
*07	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	33	1	2121	3	Y	93	94	1			11
							102	9									
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	3	Y	84	85	1			10
							92	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	44	1	1973	3	Y	92	92	1			10
							101	9									
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	37	1	1841	3	Y	97	97	1			10
							107	9									
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	3	Y	95	96	1			9
							105	9									
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	84	85	1			8
							92	9									
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	68	1			8
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	46	1	2496	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	36	1	2218	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
*08	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	44	1	2347	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	55	1	2477	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	54	1	2496	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*12	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	49	1	2435	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
*01	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	3694	3	18	9	N	16	19	1			6
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3685	3	18	9	N	16	19	1			3
11	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	3529	3	21	9	N	19	10	1			12
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	3544	3	22	9	N	20	29	1			3
01	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3449	3	22	9	N	20	19	1			4
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2962	3	24	9	N	22	20	1			6

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4755	3	45	9	Y	41	48	1			14
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4621	3	47	9	Y	43	48	1			9
11	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	4425	3	52	9	Y	47	25	1			31
12	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	4577	3	52	9	Y	47	72	1			6
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4379	3	55	9	Y	50	47	1			9
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3922	3	59	9	Y	54	49	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	43	1	2354	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	36	1	2233	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	37	1	2372	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*08	2418	X	2259	-0-	-159	-0-	41	1	2195	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*10	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	45	1	2087	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46	1	2288	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*12	2449	N	1931	-0-	-518	-0-	37	1	1869	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	35	1	1779	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-	31	1	1511	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

09	T. A.		3541	-0-	3541	5597	129	1	3412	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	T. A.		4243	-0-	4243	9840	160	1	4083	3	Y	-0-					-0-
11	12851	X	3011	-0-	-9840	-0-	111	1	2900	3	Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	215	1	5428	3	Y	-0-					-0-
*01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	255	1	6521	3	Y	-0-					-0-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	222	1	5670	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1572	2	91	9	N	83					1339
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1608	2	22	9	N	20					1359
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					1359
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1359
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					1359
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1359

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	355	1	900	2	N	21	3	8			91
							23	9									
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	104	1	955	2	N	44	11	8			124
							48	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	294	1	901	2	N	75	152	1	3	8	44
							83	9									
12	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	268	1	816	2	N	43					87
							47	9									
*01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	177	1	817	2	N	35					122
							39	9									
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	175	1	825	2	N	8					130
							9	9									

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32	1	1657	2	N	33	187	1			192
							36	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	N	12					204
							13	9									
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	12	1	693	2	N	11					215
							12	9									
12	1798	N	826	-0-	-972	-0-	18	1	800	2	N	7					222
							8	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	5					229
							6	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	1	2		Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					27
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					20
10	3100	N	8942	-0-	5842	5842	8942	3			Y	-0-					20
11	3000	N	6301	-0-	3301	9143	6146	3	155	9	Y	141	139	1			22
12	3100	N	5082	-0-	1982	11125	4996	3	86	9	Y	78					100
01	14769	X	3644	-0-	-11125	-0-	3610	3	34	9	Y	31	70	1			61
02	8064	X	3284	-0-	-4780	-0-	3247	3	37	9	Y	34	72	1			23

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	3	21	9	Y	19					75
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	Y	12	46	1			41
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	Y	16					57
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	456	3	20	9	Y	18					75
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8	45	1			38
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	Y	30					68

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3562	3	44	9	Y	40					164
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	3	29	9	Y	26	101	1			89
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3109	3	40	9	Y	36					125
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3143	3	43	9	Y	39					164
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2313	3	20	9	Y	18	99	1			83
02	3360	X	2017	-0-	-1343	-0-	1943	3	74	9	Y	67					150

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1444	3	34	9	N	31					251
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	3	26	9	N	24	160	1			115
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	N	30					145
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1147	3	39	9	N	35					180
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					212
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	3	18	9	N	16					228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	1110	N	690	-0-	-420	-0-	690	3			Y	-0-					180
10	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	16	3	6	9	Y	5					185
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1219	3	62	9	Y	56	208	1			33
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	737	3	129	9	Y	117					150
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	352	3	51	9	Y	46	105	1			91
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	686	3	57	9	Y	52	108	1			35

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
09	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	2367	3	15	9	Y	14					153
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2362	3	28	9	Y	25					178
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	Y	24	109	1			93
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2509	3	34	9	Y	31					124
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2407	3	36	9	Y	33					157
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	3	25	9	Y	23					180

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
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1529	3	36	9	N	33					177
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	3	30	9	N	27					204
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1178	3	31	9	N	28					232
12	1612	N	1118	-0-	-494	-0-	1096	3	22	9	N	20					252
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62					314
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	979	3			N	-0-					314

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
09	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-0-					244
10	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					244
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					244
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	848	3	19	9	N	17	181	1			80
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					80

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
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1146	3	42	9	N	38					70
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	895	3	22	9	N	20					90
11	990	N	890	-0-	-100	-0-	886	3	4	9	N	4					94
12	1240	N	872	-0-	-368	-0-	839	3	33	9	N	30					124
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					124
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	N	21					145

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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	922	3	17	9	N	15					60
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	766	3	10	9	N	9	37	1			32
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	3	14	9	N	13					45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	3	17	9	N	15					60
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	N	6	36	1			30
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24					54

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
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2102	3	11	9	Y	10					102
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2025	3	19	9	Y	17					119
11	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1612	3	18	9	Y	16	73	1			62
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2587	3	23	9	Y	21					83
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	3	24	9	Y	22					105
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15					120

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-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
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4202	-0-	-328	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	X	312	-0-	-618	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	660	X	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	X	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

09	1320	N	730	-0-	-590	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	216	-0-	-1148	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	744	N	44	-0-	-700	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	827	-0-	-1250	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-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
09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-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
09	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-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
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 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
09	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2746	-0-	-1966	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
09	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1465	3	14	9	N	13	10	1			16
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1481	3	28	9	N	25	24	1			17
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1487	3	20	9	N	18	13	1			22
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1560	3	67	9	N	61	57	1			26
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	N	40	40	1			26
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					26

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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3383	-0-	283	283	3383	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2841	-0-	-159	124	2841	3			N	-0-					-0-
12	2525	N	2401	-0-	-124	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3799	-0-	799	2082	3781	3	18	9	Y	16	14	1			5
10	3100	N	3376	-0-	276	2358	3358	3	18	9	Y	16	17	1			4
11	5342	X	2984	-0-	-2358	-0-	2971	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	2852	X	1436	-0-	-1416	-0-	1426	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2336	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	451	-0-	-929	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	366	-0-	-1277	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-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
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-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
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	611	-0-	-598	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-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
09	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2610	X	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2469	-0-	-141	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2490	N	1627	-0-	-863	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	486	3329	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3945	-0-	845	845	3945	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	1628	-0-	-845	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2060	-0-	-1480	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5875	-0-	2775	3768	5875	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	1920					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					3
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2212	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1346	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1798	N	823	-0-	-975	-0-	820	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					1

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

09	3000	N	3230	-0-	230	230	3230	3			N	-0-					-0-
10	2448	N	2218	-0-	-230	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	1530	X	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	840	-0-	-741	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-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
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
09	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	3	33	9	Y	30	29	1			4
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2777	3	55	9	Y	50	49	1			5
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2014	3	45	9	Y	41	43	1			3
12	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	1738	3	41	9	Y	37	35	1			5
01	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1678	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1171	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	831	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1209	X	201	-0-	-1008	-0-	199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	2820	N	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2193	-0-	-659	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			1
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3171	-0-	-279	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-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
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2940	X	2208	-0-	-732	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1503	-0-	-1535	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	900	-0-	-2040	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1325	-0-	-721	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4040	-0-	1040	1040	4040	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3362	-0-	262	1302	3362	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2956	-0-	-44	1258	2956	3			N	-0-					-0-
12	4286	X	3028	-0-	-1258	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-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
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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 #: 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
09	3000	N	2306	-0-	-694	319	2306	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2166	-0-	-319	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	963	-0-	-747	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4419	-0-	1419	2959	4419	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4104	-0-	1004	3963	4104	3			N	-0-					-0-
11	10869	X	6906	-0-	-3963	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6640	-0-	3640	3640	6640	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	5097	-0-	1997	5637	5097	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	4294	-0-	1294	6931	4294	3		N	-0-			-0-
12	10991	X	4060	-0-	-6931	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2920	-0-	-1190	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	2738	-0-	-1199	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	2579	-0-	-751	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
01	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				N	NO RPT			-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
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
10	868	X	852	-0-	-16	-0-	852	3		N	-0-			-0-
11	840	X	744	-0-	-96	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	980	-0-	-250	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-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
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
09	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-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
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	899	N	150	-0-	-749	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	2610	X	2091	-0-	-519	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1333	-0-	-1277	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-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
09	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	567	-0-	-1563	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-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
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	562	-0-	-2011	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	935	-0-	-1111	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2774	-0-	-1318	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	72	-0-	-858	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3314	-0-	314	1482	3314	3			N	-0-					-0-
10	4595	X	3113	-0-	-1482	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1337	-0-	-1050	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1841	-0-	-422	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1127	-0-	-313	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1162	-0-	-326	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					-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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	812	-0-	-924	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	690	-0-	-1230	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-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
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	240	X	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	X	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	210	X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	X	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3378	-0-	-882	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-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
09	3600	X	2551	-0-	-1049	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1878	-0-	-1842	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					-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
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-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
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	863	-0-	-517	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2450	-0-	-960	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2559	N	2465	-0-	-94	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
11	3790	X	3509	-0-	-281	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1661	-0-	-1036	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1602	3	19	9	Y	17	17	1			5
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1642	3	24	9	Y	22	21	1			6
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1573	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1607	3	31	9	Y	28	27	1			6
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1572	3	24	9	Y	22	22	1			6
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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
09	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-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
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	X	61	-0-	-869	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			Y	-0-					8
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1415	3	21	9	Y	19	19	1			8
11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1295	3	23	9	Y	21	21	1			8
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1357	3	22	9	Y	20	20	1			8
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1356	3	25	9	Y	23	22	1			9
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					9

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7697	-0-	-177	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT					-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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

09	2580	X	855	-0-	-1725	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	735	-0-	-1218	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	1470	X	741	-0-	-729	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	1178	X	213	-0-	-965	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2099	-0-	-481	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	2835	-0-	-1753	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2216	-0-	-2224	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2018	-0-	-2570	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1668	-0-	-2486	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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
09	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1178	-0-	-1147	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 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
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
09	2070	N	1248	-0-	-822	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2391	-0-	-999	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	3			N	-0-					-0-
11	2826	N	2230	-0-	-596	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	965	-0-	-145	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	992	X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	992	X	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	988	-0-	-542	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	648	-0-	-871	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	615	-0-	-501	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	523	N	478	-0-	-45	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					-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
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1162	-0-	-1478	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1154	-0-	-1512	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	298	-0-	-2244	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-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
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	7950	X	2942	-0-	-5008	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	2856	-0-	-5359	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	2552	-0-	-3118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2078	-0-	-2200	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-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
09	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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
09	960	X	216	-0-	-744	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279	X	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	630	X	198	-0-	-432	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	651	X	208	-0-	-443	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	651	X	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4502	3	24	9	Y	22	16	1			7
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3606	3	25	9	Y	23	24	1			6
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4787	3	26	9	Y	24	22	1			8
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4378	3	3	9	Y	3	10	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-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
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3041	-0-	-958	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					Y	NO RPT					-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
09	1920	N	788	-0-	-1132	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	236	-0-	-1531	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3959	-0-	859	1985	3959	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2408	-0-	-692	1293	2408	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-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
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 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
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1183	3	43	9	Y	39	37	1			12
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1151	3	53	9	Y	48	48	1			12
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235	3	46	9	Y	42	40	1			14
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	Y	70	69	1			15
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1273	3	61	9	Y	55	56	1			14
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3630	X	1361	-0-	-2269	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

09	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1346	-0-	-979	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

09	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1282	-0-	-98	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	94	-0-	-1646	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	270	X	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4500	-0-	1400	1400	4500	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1341	-0-	-1201	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	797	-0-	-613	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	744	-0-	-713	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3093					N	NO RPT					-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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	2902	-0-	-98	1544	2902	3			N	-0-					-0-
10	4027	X	2483	-0-	-1544	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1193	-0-	-637	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	658	-0-	-1233	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	992	N	485	-0-	-507	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					31
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1461	3	90	9	Y	82	79	1			34
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1380	3	96	9	Y	87	87	1			34
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1527	3	98	9	Y	89	87	1			36
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1408	3	99	9	Y	90	91	1			35
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1723	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1774	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1724	3	21	9	Y	19	17	1			3
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1755	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1137	-0-	-2013	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1448	-0-	-2458	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1390	-0-	-2516	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

09	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	855	N	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	992	N	459	-0-	-533	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4857	-0-	1857	1857	4857	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2151	-0-	-949	908	2151	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	1382	-0-	-908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2932	3	74	9	Y	67	64	1			21
10	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2530	3	81	9	Y	74	76	1			19
11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2435	3	61	9	Y	55	56	1			18
12	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2487	3	46	9	Y	42	51	1			9
01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2483	3	36	9	Y	33	33	1			9
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-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
09	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3279	-0-	-501	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-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
09	3090	X	1769	-0-	-1321	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1895	-0-	-1887	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	447	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	436	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	414	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	527	N	126	-0-	-401	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1765	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	989	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14537	3	444	9	Y	404	403	1			50
10	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16387	3	598	9	Y	544	545	1			49
11	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	17878	3	418	9	Y	380	403	1			26
12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18113	3	441	9	Y	401	369	1			58
01	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17381	3	498	9	Y	453	460	1			51
02	16828	X	NO RPT	-0-	-16828	-0-					Y	NO RPT					51

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-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
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-
11	2846	N	2095	-0-	-751	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2285	-0-	-629	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	446	-0-	-1073	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	323	-0-	-1657	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-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
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1210	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			Y	-0-					3
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1196	3	9	9	Y	8	6	1			5
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4745	-0-	-1114	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	3479	-0-	-2191	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3151	-0-	-2708	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3752	-0-	-2107	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-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
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-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
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-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
09	1230	X	618	-0-	-612	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
09	1350	X	720	-0-	-630	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1150	-0-	-200	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	2280	N	1925	-0-	-355	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	716	-0-	-1485	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	277	-0-	-1613	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	807	-0-	-1177	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1073	-0-	-1627	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2809	-0-	-161	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1736	-0-	-899	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1172	-0-	-1525	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3395	-0-	395	395	3395	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2873	-0-	-227	168	2873	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2416	-0-	-168	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-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
09	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	2864	3	35	9	Y	32	34	1			10
10	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	2896	3			Y	-0-					10
11	3480	X	2768	-0-	-712	-0-	2748	3	20	9	Y	18	25	1			3
12	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	2224	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	3379	X	1796	-0-	-1583	-0-	1796	3			Y	-0-					12
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2946	-0-	-924	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3049	-0-	-950	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3630	X	1472	-0-	-2158	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2132	-0-	-1498	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	837	N	145	-0-	-692	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	803	-0-	-871	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2258	-0-	-1342	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1786	-0-	-1814	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	974	-0-	-2746	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5840	-0-	2740	2740	5840	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1264	-0-	-1736	1004	1264	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

09	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1713	-0-	-736	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1626	-0-	-624	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	4271	-0-	1271	2450	4271	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4567	-0-	1467	3917	4567	3			N	-0-					-0-
11	8796	X	4879	-0-	-3917	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1074	-0-	-423	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	2568	-0-	-1932	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-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
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
09	3480	X	2736	-0-	-744	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2044	-0-	-986	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	304	-0-	-626	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	2713	-0-	-287	2111	2713	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3738	-0-	638	2749	3738	3			N	-0-					-0-
11	6010	X	3261	-0-	-2749	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	2670	X	1962	-0-	-708	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1702	-0-	-968	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1779	-0-	-980	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1574	-0-	-1185	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	473	-0-	-1046	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2676	-0-	-414	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	899	N	132	-0-	-767	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	900	N	123	-0-	-777	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		560	-0-	560	1140	560	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		600	-0-	600	1740	600	3			N	-0-					-0-
11	2288	X	548	-0-	-1740	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-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
09	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1801	-0-	-1051	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-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
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					-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
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					-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
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3994	-0-	-776	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3871	-0-	-539	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3482	-0-	-1075	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3667	-0-	-611	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3564	-0-	-546	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6290	-0-	3190	3190	6290	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8040	-0-	5040	8230	8040	3			N	-0-					-0-
12	9905	X	1675	-0-	-8230	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3824	-0-	-16	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	2019	-0-	-51	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1125	-0-	-795	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	356	-0-	-1566	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	343	-0-	-1362	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

09	2220	N	1767	-0-	-453	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1718	-0-	-576	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1633	-0-	-527	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3401	-0-	-1309	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	3875	-0-	-1495	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3302	-0-	-2247	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

09	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

09	2220	X	551	-0-	-1669	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	8	-0-	-2286	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	11	-0-	-2179	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1324	-0-	-567	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1496	-0-	-454	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-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
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3394	-0-	394	1121	3394	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2239	-0-	-861	260	2239	3			N	-0-					-0-
11	3084	X	2824	-0-	-260	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-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
09	3090	X	1123	-0-	-1967	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1555	-0-	-1638	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	89	-0-	-3001	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-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
09	7260	X	6550	-0-	-710	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6407	-0-	-1064	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6675	-0-	-555	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					-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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					2
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2888	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					2
12	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2605	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2625	3	14	9	Y	13	12	1			2
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					2

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	3			Y	-0-					6
10	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5501	3	56	9	Y	51	50	1			7
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					7
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5951	3	58	9	Y	53	52	1			8
01	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	5457	3	62	9	Y	56	56	1			8
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					8

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	744	N	83	-0-	-661	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1729	-0-	-1588	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	4170	X	3233	-0-	-937	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2791	-0-	-1229	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3023	-0-	-1131	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4545	-0-	-585	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4420	-0-	-470	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					-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
09	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					-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
09	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	5506	-0-	2506	2506	5506	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2177	-0-	-923	1583	2177	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1579	-0-	-1421	162	1579	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1132	-0-	-1162	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	229	-0-	-1724	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1824	-0-	-2082	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3083	-0-	-697	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4899	-0-	-501	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	687	-0-	-1293	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	870	N	514	-0-	-356	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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
09	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	2067	-0-	-2343	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	1551	-0-	-3006	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					-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
09	5910	X	5809	-0-	-101	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5560	-0-	-350	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5310	-0-	-797	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4865	-0-	-1242	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3648	-0-	-1002	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	2051	-0-	-2449	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-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
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					-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
09	5640	X	4722	-0-	-918	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4242	-0-	-1462	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3944	-0-	-1481	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3864	-0-	-1561	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3326	-0-	326	355	3017	3	309	9	Y	281	281	1			94
10	3100	N	3627	-0-	527	882	3463	3	164	9	Y	149	145	1			98
11	4145	X	3263	-0-	-882	-0-	3263	3			Y	-0-					98
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2934	3	186	9	Y	169	148	1			119
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2299	3	147	9	Y	134	135	1			118
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					118

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
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
09	6120	X	5659	-0-	-461	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5554	-0-	-1136	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			Y	-0-					8
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	786	3	39	9	Y	35	38	1			5
11	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	3			Y	-0-					5
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	780	3	36	9	Y	33	33	1			5
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	505	3	26	9	Y	24	26	1			3
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-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
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-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
09	3120	X	2233	-0-	-887	-0-	2233	3			Y	-0-					2
10	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	2469	3	24	9	Y	22	21	1			3
11	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	2344	3			Y	-0-					3
12	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2387	3	23	9	Y	21	21	1			3
01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	2000	3	22	9	Y	20	20	1			3
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-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
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
09	3600	X	2474	-0-	-1126	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2838	-0-	-882	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	X	133	-0-	-797	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	162	-0-	-1667	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					-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
09	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	797	-0-	-846	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	44	-0-	-1546	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	994	-0-	-618	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-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
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	3808	-0-	-3182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6274	-0-	-949	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	4946	-0-	-2277	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			Y	-0-					3
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	3	18	9	Y	16	17	1			2
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					2
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1393	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1319	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					3

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3921	-0-	-849	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3231	-0-	-1326	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2518	-0-	-1915	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	8825	-0-	-3475	-0-	8775	3	50	9	Y	45	46	1			6
10	12710	X	8508	-0-	-4202	-0-	8427	3	81	9	Y	74	73	1			7
11	10590	X	8087	-0-	-2503	-0-	7977	3	110	9	Y	100	100	1			7
12	10261	X	2689	-0-	-7572	-0-	2652	3	37	9	Y	34	36	1			5
01	10261	X	1758	-0-	-8503	-0-	1728	3	30	9	Y	27	29	1			3
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	8280	X	7954	-0-	-326	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	8101	-0-	-331	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7790	-0-	-370	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					N	NO RPT					-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
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1042	-0-	-2523	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

09	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5552	-0-	-1198	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	5673	-0-	-1302	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	4027	-0-	-2948	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

09	1350	N	1025	-0-	-325	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

09	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1126	-0-	-331	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-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 #: 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
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-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
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					1
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	461	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					-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
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5823	-0-	-284	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4462	-0-	-1448	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	3605	-0-	-2564	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1620	-0-	-736	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4354	-0-	-141	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5169	-0-	-261	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4666	-0-	-764	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4944	-0-	-667	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4012	-0-	-1599	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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
09	6450	X	5826	-0-	-624	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
09	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5743	-0-	-1046	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
09	7590	X	7244	-0-	-346	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7249	-0-	-341	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7481	-0-	-176	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	4532	3			Y	-0-					27
10	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4512	3	68	9	Y	62	63	1			26
11	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	4268	3	73	9	Y	66	66	1			26
12	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	4373	3	68	9	Y	62	63	1			25
01	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4384	3	76	9	Y	69	67	1			27
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	2490	-0-	-2850	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	2473	-0-	-3045	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2327	-0-	-3013	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2314	-0-	-1716	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	4076	-0-	-3064	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	4174	-0-	-3204	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5921	-0-	-1069	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	3685	-0-	-3104	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					-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
09	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					-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
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5718	-0-	2618	2618	5718	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	2002					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

09	4800	X	4352	-0-	-448	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4468	-0-	-492	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

09	8040	X	7957	-0-	-83	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8185	-0-	-123	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	2318	-0-	-5722	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	73	-0-	-8235	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

09	3570	X	827	-0-	-2743	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	272	-0-	-3208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	34	-0-	-3562	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1529	-0-	-2067	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1212	-0-	-2384	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	704	-0-	-976	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	966	-0-	-770	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*11	1680	X	206	-0-	-1474	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	713	X	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	961	X	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	762	-0-	-943	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

09	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

09	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	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
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
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	605	-0-	-1813	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-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
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1682	-0-	-1728	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1187	-0-	-583	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3132	-0-	-948	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3988	-0-	-392	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4503	-0-	-1017	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	440	3	154	9	Y	140	137	1			45
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					45
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	584	3	123	9	Y	112	137	1			20
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	245	3	168	9	Y	153	135	1			38
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					38
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2436	3			Y	-0-					120
10	2759	N	2472	-0-	-287	-0-	2472	3			Y	-0-					120
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					120
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2624	3	195	9	Y	177	177	1			120
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	3			Y	-0-					120
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					120

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
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	847	-0-	-703	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

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
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3975	-0-	-1275	-0-	3957	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	3875	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	6240	X	3828	-0-	-2412	-0-	3811	3	17	9	Y	15	15	1			5
12	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	2549	3	18	9	Y	16	18	1			3
01	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	3756	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1614	-0-	-786	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-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
09	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	2935	3	18	9	Y	16	13	1			5
10	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	2986	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	2193	3	13	9	Y	12	13	1			4
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3234	3	30	9	Y	27	25	1			6
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	2081	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					4

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	3913	3	32	9	Y	29	26	1			9
10	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4057	3	42	9	Y	38	37	1			10
11	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	3910	3	32	9	Y	29	29	1			10
12	4464	X	3625	-0-	-839	-0-	3578	3	47	9	Y	43	44	1			9
01	4371	X	3296	-0-	-1075	-0-	3261	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	3675	3	23	9	Y	21	35	1			7
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3757	3	30	9	Y	27	27	1			7
11	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	3372	3	21	9	Y	19	20	1			6
12	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3143	3	33	9	Y	30	30	1			6
01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	27	1			7
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

09	4560	X	2328	-0-	-2232	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	1978	-0-	-2393	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	1806	-0-	-2424	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1803	-0-	-1328	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

09	7260	X	7067	-0-	-193	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6896	-0-	-274	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1287	-0-	-1023	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
11	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1359	-0-	-563	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-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
09	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	3828	-0-	-1182	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-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
09	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-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
09	5130	X	3153	-0-	-1977	-0-	3131	3	22	9	N	20	24	1			27
10	4526	X	2825	-0-	-1701	-0-	2789	3	36	9	N	33	38	1			22
11	4380	X	3490	-0-	-890	-0-	3456	3	34	9	N	31	17	1			36
12	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1942	3	59	9	N	54	67	1			23
01	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3410	3	68	9	N	62	45	1			40
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					40

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	203	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					2
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					2

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-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
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-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
09	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-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
09	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-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
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	4800	X	4027	-0-	-773	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4146	-0-	-814	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3920	-0-	-880	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3754	-0-	-927	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-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
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	2539	-0-	-3630	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2619	-0-	-681	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2319	-0-	-688	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7414	3	18	9	Y	16	16	1			2
10	8246	X	7626	-0-	-620	-0-	7600	3	26	9	Y	24	24	1			2
11	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	7130	3	30	9	Y	27	27	1			2
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8510	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9451	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					5

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4144	3	23	9	N	21	39	1			33
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4269	3	46	9	N	42	47	1			28
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	3	31	9	N	28	21	1			35
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4137	3	103	9	N	94	89	1			40
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2622	3	43	9	N	39	54	1			25
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					25

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
09	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1831	3	46	9	Y	42	47	1			13
10	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	1102	3	34	9	Y	31	36	1			8
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2291	3	57	9	Y	52	43	1			17
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2093	3	84	9	Y	76	77	1			16
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	60	1			15
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	1290	X	176	-0-	-1114	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	139	-0-	-1151	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3198	3	125	9	Y	114	117	1			36
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3257	3	160	9	Y	145	144	1			37
11	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	3124	3	124	9	Y	113	113	1			37
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3245	3	207	9	Y	188	185	1			40
01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3179	3	162	9	Y	147	149	1			38
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-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
09	4680	X	4408	-0-	-272	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					-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
09	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	3			Y	-0-					4
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2403	3	32	9	Y	29	29	1			4
11	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	3			Y	-0-					4
12	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2139	3	25	9	Y	23	24	1			3
01	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	1889	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3565	-0-	-1535	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2492	-0-	-2778	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					-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
09	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3949	-0-	-918	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					-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
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2774	-0-	-2310	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					-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
09	7710	X	7564	-0-	-146	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7402	-0-	-38	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6687	-0-	-1125	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT					-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
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					-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
09	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					-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
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					-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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	207	-0-	-933	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5050	-0-	-650	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4882	-0-	-1008	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
09	11610	X	11597	-0-	-13	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
10	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	11502	-0-	-48	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6768	-0-	-5446	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					-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
09	6000	X	2994	-0-	-3006	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	2321	-0-	-3879	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	2612	-0-	-3388	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	2744	-0-	-2805	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-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
09	14820	X	14193	-0-	-627	-0-	14158	3	35	9	Y	32	32	1			4
10	15314	X	14833	-0-	-481	-0-	14775	3	58	9	Y	53	52	1			5
11	14820	X	14189	-0-	-631	-0-	14123	3	66	9	Y	60	61	1			4
12	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	14447	3	70	9	Y	64	59	1			9
01	14818	X	14362	-0-	-456	-0-	14281	3	81	9	Y	74	75	1			8
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-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
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-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
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	1034	-0-	-3585	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	443	-0-	-6532	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	4532	-0-	-4303	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		116	-0-	116	281	116	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		361	-0-	361	642	361	3			N	-0-					-0-
11	830	X	188	-0-	-642	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	7320	X	7274	-0-	-46	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6698	-0-	-112	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7331	-0-	-171	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					-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
09	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2608	-0-	-632	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2060	-0-	-1133	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-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
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2323	3	24	9	Y	22	22	1			7
10	2883	N	2330	-0-	-553	-0-	2301	3	29	9	Y	26	26	1			7
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2475	3	24	9	Y	22	22	1			7
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2318	3	39	9	Y	35	35	1			7
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2830	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	5610	X	5299	-0-	-311	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5056	-0-	-554	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					-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
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-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
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-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
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-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
09	8700	X	7556	-0-	-1144	-0-	7479	3	77	9	Y	70	71	1			9
10	8990	X	7761	-0-	-1229	-0-	7639	3	122	9	Y	111	110	1			10
11	8430	X	7500	-0-	-930	-0-	7365	3	135	9	Y	123	125	1			8
12	8432	X	7544	-0-	-888	-0-	7402	3	142	9	Y	129	118	1			19
01	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	6723	3	151	9	Y	137	141	1			15
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT					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
09	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-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
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6258	-0-	-1213	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					-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
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-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
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					-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
09	10230	X	9534	-0-	-696	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9406	-0-	-434	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9613	-0-	-431	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					-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
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6567	-0-	-243	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT					-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
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 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
09	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	1417	-0-	-3653	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	661	-0-	-4733	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	461	-0-	-4933	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2406	-0-	-911	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6720	-0-	-600	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6846	-0-	-718	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6484	-0-	-536	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	7740	X	7106	-0-	-634	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6227	-0-	-1182	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3650	-0-	-1180	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3615	-0-	-973	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	1025	-0-	-3415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4259	-0-	-241	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	952	-0-	-3698	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	4219	-0-	-2021	-0-	4199	3	20	9	Y	18	19	1			6
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7645	3	46	9	Y	42	37	1			11
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7726	3	37	9	Y	34	34	1			11
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7583	3	59	9	Y	54	54	1			11
01	7285	X	6282	-0-	-1003	-0-	6242	3	40	9	Y	36	38	1			9
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					9

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6520	-0-	-560	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6180	-0-	-810	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6039	-0-	-1339	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					-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
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-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
09	9390	X	8665	-0-	-725	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	8484	-0-	-1219	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	7838	-0-	-1402	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8325	-0-	-851	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					-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
09	5940	X	5409	-0-	-531	-0-	5362	3	47	9	Y	43	44	1			5
10	5983	X	5615	-0-	-368	-0-	5538	3	77	9	Y	70	69	1			6
11	5670	X	5327	-0-	-343	-0-	5243	3	84	9	Y	76	77	1			5
12	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5306	3	89	9	Y	81	74	1			12
01	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	4707	3	91	9	Y	83	86	1			9
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	18030	X	16454	-0-	-1576	-0-	16454	3			N	-0-					-0-
10	18538	X	16766	-0-	-1772	-0-	16766	3			N	-0-					-0-
11	17550	X	16031	-0-	-1519	-0-	16031	3			N	-0-					-0-
12	17732	X	16457	-0-	-1275	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	16264	-0-	-1375	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					-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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					-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
09	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3870	-0-	-1020	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	3863	-0-	-6787	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	9367	-0-	-1545	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	8943	-0-	-1347	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	8930	-0-	-1517	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8436	-0-	-926	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11903	-0-	-1357	-0-	11896	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	13423	X	11927	-0-	-1496	-0-	11916	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	12810	X	11344	-0-	-1466	-0-	11332	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	13113	X	9673	-0-	-3440	-0-	9660	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	12741	X	11178	-0-	-1563	-0-	11163	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					Y	NO RPT					2

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	12762	-0-	-3618	-0-	12626	3	136	9	N	124	103	1			157
10	15066	X	12946	-0-	-2120	-0-	12671	3	275	9	N	250	242	1			165
11	14580	X	12194	-0-	-2386	-0-	12084	3	110	9	N	100	126	1			139
12	14229	X	13319	-0-	-910	-0-	12956	3	363	9	N	330	327	1			142
01	13950	X	13206	-0-	-744	-0-	12967	3	239	9	N	217	219	1			140
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT					140

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8165	3	131	9	N	119	116	1			15
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8620	3	217	9	N	197	194	1			18
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8203	3	237	9	N	215	218	1			15
12	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	7310	3	220	9	N	200	186	1			29
01	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7045	3	250	9	N	227	230	1			26
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT					26

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7683	-0-	-1767	-0-	7680	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	9765	X	7681	-0-	-2084	-0-	7673	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	9390	X	7113	-0-	-2277	-0-	7107	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	9176	X	7406	-0-	-1770	-0-	7398	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	8587	X	6824	-0-	-1763	-0-	6815	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	17940	X	16301	-0-	-1639	-0-	16251	3	50	9	Y	45	45	1			15
10	17670	X	16509	-0-	-1161	-0-	16486	3	23	9	Y	21	22	1			14
11	16620	X	15590	-0-	-1030	-0-	15590	3			Y	-0-					14
12	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15814	3	30	9	Y	27	22	1			19
01	16833	X	15510	-0-	-1323	-0-	15479	3	31	9	Y	28	23	1			24
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	16770	X	15003	-0-	-1767	-0-	14993	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	17174	X	15204	-0-	-1970	-0-	15198	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	16230	X	14566	-0-	-1664	-0-	14566	3			Y	-0-					3
12	16554	X	14623	-0-	-1931	-0-	14616	3	7	9	Y	6	5	1			4
01	15996	X	14392	-0-	-1604	-0-	14385	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1622	3	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	N	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

09	T. A.	877	-0-	877	1819	877	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	1064	-0-	1064	2883	1064	3			N	-0-					-0-
11	4099	X	1216	-0-	-2883	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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 #: 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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	3	21	9	N	19	17	1			11
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	3	19	9	N	17	20	1			8
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	3	24	9	N	22	23	1			7
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	3	14	9	N	13	14	1			6
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	930	N	109	-0-	-821	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	4	4	8			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	935	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	38	1	1457	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	31	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	30	1	1115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	42	1	1629	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39	1	1504	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	38	1	1469	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39	1	1445	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1313	3	Y	21	20	1			5
							23	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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1465	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	28	1	1090	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1686	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	58	1	2223	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
01	3100	N	3631	-0-	531	531	93	1	3490	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
02	1652	N	552	-0-	-1100	-0-	14	1	499	3	Y	35	34	1			8
							39	9									

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

09	3000	N	3044	-0-	44	263	3044	3			Y	-0-					-0-
10	3225	X	2962	-0-	-263	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	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 #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2302	-0-	2302	3491	2302	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1925	-0-	1925	5416	1925	3			N	-0-					-0-
11	6872	X	1456	-0-	-5416	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	333	-0-	-1589	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	990	N	41	-0-	-949	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	133	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	146	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	122	1	865	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	130	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	126	1	857	3	N	-0-					-0-
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	105	1	696	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
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	840	N	444	-0-	-396	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

09	3257	X	3011	-0-	-246	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2665	-0-	-665	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2288	-0-	-1153	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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 #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2044	-0-	-224	-0-	2044	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

09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

09	870	N	387	-0-	-483	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	3330	X	2353	-0-	-977	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2120	-0-	-1321	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1618	-0-	-1202	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1326	-0-	-1154	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	898	-0-	-1286	-0-	898	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

09	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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 #: 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
09	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	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
09	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	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
09	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
10	2298	N	2229	-0-	-69	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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
09	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
09	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	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
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2970	-0-	-306	-0-	2970	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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

09	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2046	-0-	-372	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

09	1710	N	1024	-0-	-686	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

09	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3447	-0-	-417	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	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

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1168	-0-	-540	-0-	1168	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

09	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	3			N	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	156	1	1264	3	N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	137	1	1018	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	159	1	1123	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	161	1	1262	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	101	1	667	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2342	-0-	-688	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	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
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2383	-0-	-647	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2246	-0-	-386	-0-	2246	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
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1807	-0-	-41	-0-	1807	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
09	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	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
09	2460	X	1970	-0-	-490	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1336	-0-	-1206	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1834	-0-	-626	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
*02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
09	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
09	2280	N	2069	-0-	-211	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	2276	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
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			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
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3300	-0-	200	563	3300	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2906	-0-	106	669	2906	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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

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
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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

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
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4002	-0-	-772	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3313	-0-	-999	-0-	3313	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
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	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 #: 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
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	672	X	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1772	-0-	-491	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3469	-0-	-964	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3291	-0-	-713	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
09	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1151	-0-	-319	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	961	-0-	-496	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	1199	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
09	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3537	-0-	437	642	3537	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2881	-0-	-219	423	2881	3			N	-0-					-0-
*02	2743	X	2320	-0-	-423	-0-	2320	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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4034	-0-	1034	1034	4034	3			Y	-0-					-0-
12	2801	N	1767	-0-	-1034	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1230	X	1119	-0-	-111	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	1099	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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1784	-0-	-572	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2027	-0-	-101	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1517	-0-	-733	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2413	-0-	-257	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	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 #: 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
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4051	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3561	3	13	9	Y	12	9	1			6
01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	427	-0-	-889	-0-	427	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
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	806	N	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2729	3	32	9	Y	29	26	1			17
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2823	3	29	9	Y	26	31	1			12
11	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2510	3	39	9	Y	35	35	1			12
12	2759	N	2107	-0-	-652	-0-	2104	3	3	9	Y	3	13	1			2
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	75	1	1724	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	92	1	1867	3	N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	89	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3972	-0-	872	872	171	1	3801	3	N	-0-					-0-
*02	2543	N	1671	-0-	-872	-0-	87	1	1584	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
09	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	433	-0-	-1067	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2714	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2529	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8	8	1			4

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
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	264	-0-	-790	-0-	253	3	11	9	Y	10	5	1			5
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	3	17	9	Y	15	13	1			7

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1381	3	9	9	Y	8	4	1			4
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1851	3	23	9	Y	21	19	1			13
10	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1808	3	21	9	Y	19	23	1			9
11	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1747	3	29	9	Y	26	26	1			9
12	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1047	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	595	-0-	-455	-0-	589	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	1054	N	694	-0-	-360	-0-	690	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	562	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2077	-0-	-263	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2136	-0-	-282	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3032	-0-	232	627	3032	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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
09	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	19	9	Y	17	16	1			10
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1254	3	18	9	Y	16	19	1			7
11	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1535	3	30	9	Y	27	25	1			9
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	3	34	9	Y	31	24	1			16
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1874	3	37	9	Y	34	36	1			14
*02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1675	3	39	9	Y	35	32	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1017	-0-	-993	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	21	1			14
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	Y	21	25	1			10
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1451	3	31	9	Y	28	29	1			9
12	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1285	3	26	9	Y	24	21	1			12
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1295	3	30	9	Y	27	28	1			11
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			13

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	Y	54	29	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	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 #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	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
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1699	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
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1751	-0-	-949	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1599	-0-	-1191	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1468	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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 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
09	2190	X	1853	-0-	-337	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-

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
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1690	-0-	-530	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1495	-0-	-665	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1280	-0-	-680	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2052	-0-	-496	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2805	-0-	-1185	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

09	2580	N	1835	-0-	-745	-0-	1831	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	Y	13	9	1			7
01	2666	N	1964	-0-	-702	-0-	1949	3	15	9	Y	14	15	1			6
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15	14	1			7

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	995	-0-	-405	-0-	995	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

09	1800	N	1378	-0-	-422	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" 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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	649	-0-	-779	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

09	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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 #: 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
09	3330	X	2701	-0-	-629	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2469	-0-	-972	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	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
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1590	-0-	-660	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	1561	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
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	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 #: 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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	238	1	1853	3	N	-0-			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	144	1	2091	3	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	125	1	2035	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	165	1	1937	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	92	1	1731	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
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2813	-0-	-187	81	2813	3			N	-0-			-0-
12	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
01	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	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
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
12	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
02	2212	X	408	-0-	-1804	-0-	408	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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-			-0-
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-			-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	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
09	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	1828	3			Y	-0-			-0-
10	2356	X	1682	-0-	-674	-0-	1682	3			Y	-0-			-0-
11	2280	X	1779	-0-	-501	-0-	1779	3			Y	-0-			-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-			-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-			-0-
*02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1441	-0-	-729	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	513	-0-	-775	-0-	513	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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1524	-0-	-863	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	961	-0-	-1559	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	965	-0-	-1515	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	900	N	413	-0-	-487	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	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
09	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

09	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

09	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1562	-0-	-454	-0-	1562	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
09	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3109	-0-	-46	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	2605	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
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
09	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

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
09	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1976	-0-	-604	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1389	-0-	-719	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 #: 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
09	2160	X	227	-0-	-1933	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	986	-0-	-1174	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	417	-0-	-606	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	416	-0-	-1041	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	320	-0-	-996	-0-	320	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
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	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
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	35	1	233	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2442	-0-	-134	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	160	3210	3			N	-0-					-0-
*02	2590	N	2430	-0-	-160	-0-	2430	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
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1731	-0-	-625	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	978	-0-	-1272	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	889	-0-	-847	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	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 #: 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
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	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
09	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1602	-0-	-165	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
11	1530	X	1353	-0-	-177	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	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
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	368	-0-	-276	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2490	X	2409	-0-	-81	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	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
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	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
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1548	-0-	-653	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	824	-0-	-1606	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	503	-0-	-1597	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	992	-0-	-899	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	19	-0-	-2021	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	327	-0-	-1502	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1426	-0-	-644	-0-	1424	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1325	3	14	9	Y	13	15	1			6
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	887	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	3	24	9	Y	22	16	1			11
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1277	3	28	9	Y	25	26	1			10
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	Y	25	23	1			12

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1430	-0-	-370	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	1285	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 #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	508	-0-	-782	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

09	4680	X	4266	-0-	-414	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4276	-0-	-404	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3486	-0-	-770	-0-	3486	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

09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3636	-0-	836	836	3636	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

09	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4615	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3350	-0-	250	1865	3350	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2261	-0-	-839	1026	2261	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	881	-0-	-1359	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 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
09	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	4186	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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1348	-0-	-572	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	847	-0-	-951	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	602	-0-	-1618	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			Y	-0-					-0-
*02	3019	X	2754	-0-	-265	-0-	2754	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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	666	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	64	1	1465	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	73	1	1489	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	69	1	1432	3	N	-0-			-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	63	1	1408	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	69	1	1264	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-			-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-			-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	1831	-0-	-1019	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
12	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
02	2408	X	1927	-0-	-481	-0-	1927	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12	2139	N	496	-0-	-1643	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
01	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	605	-0-	-1534	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	427	-0-	-1013	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	843	-0-	-459	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	784	N	556	-0-	-228	-0-	556	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1208	-0-	-640	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	59	1	1349	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	75	1	1527	3	N	-0-			-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	N	-0-			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	74	1	1344	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-			-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	175	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	201	1	1484	3	N	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	244	1	1724	3	N	-0-			-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	236	1	1851	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	203	1	1379	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	198	1	1308	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
10	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	955	-0-	-725	-0-	955	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1081	-0-	-767	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

09	3000	N	3480	-0-	480	480	3480	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5176	-0-	2076	2556	5176	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3992	-0-	992	3548	3992	3			N	-0-					-0-
12	7023	X	3475	-0-	-3548	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	3	N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	3	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

09	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

09	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PRUITT-HAMILTON UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 213701						COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9030 - 9456
09	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	64	1	1464	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	918	-0-	-849	-0-	43	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	53	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	73	1	1504	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	N	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-					-0-
	HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #: 20	RRCID -> 213930						COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 9697		PERF. 8438 - 9515
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
	TOMPKINS-SPENCER				WELL #: 2	RRCID -> 214255						COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8872 - 9760
09	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1897	-0-	-521	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
	HICKS GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 214713						COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 9269		PERF. 8603 - 9096
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
	WHITFIELD UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 215034						COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 9322		PERF. 8606 - 9219
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
	SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 215129						COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9111 - 9728
09	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	784	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2030	-0-	-160	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1803	-0-	-493	-0-	1803	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
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	663	-0-	-608	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	597	-0-	-663	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1886	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2397	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2102	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1698	3	9	9	Y	8	6	1			4
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1823	3	11	9	Y	10	10	1			4
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1067	-0-	-913	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	891	-0-	-1279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

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
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2325	3	9	9	Y	8	7	1			5
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2983	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2938	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1104	-0-	-663	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	554	-0-	-1036	-0-	521	3	33	9	Y	30	28	1			18
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2093	3	32	9	Y	29	34	1			13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	Y	38	38	1			13
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16	21	1			8
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1712	-0-	-418	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1621	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1610	3	12	9	Y	11	13	1			5
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1563	3	12	9	Y	11	12	1			4
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1548	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

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
09	2400	N	1416	-0-	-984	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
09	1680	X	1367	-0-	-313	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1277	-0-	-459	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	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
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	1315	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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	432	-0-	-576	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146																	
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	424	3	N	6	4	1			2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	6	1			1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806																	
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	85	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	79	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	80	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	3	N	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4882	3	32	9	N	29	26	1			17
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5089	3	29	9	N	26	31	1			12
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4740	3	33	9	N	30	32	1			10
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4991	3	26	9	N	24	22	1			12
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4875	3	31	9	N	28	29	1			11
*02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4164	3	31	9	N	28	26	1			13

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1999	3	30	9	Y	27	25	1			16
10	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1799	3	28	9	Y	25	30	1			11
11	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1711	3	37	9	Y	34	34	1			11
12	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1829	3	22	9	Y	20	21	1			10
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	Y	22	23	1			9
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	1			10

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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
09	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1631	-0-	-289	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	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
09	2880	X	2604	-0-	-276	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2161	-0-	-247	-0-	2161	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
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	392	-0-	-693	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	72	1	1635	3	N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	84	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	79	1	1629	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1423	-0-	-285	-0-	74	1	1349	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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	123	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	138	1	2799	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	125	1	2576	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	126	1	2601	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	108	1	2407	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	121	1	2205	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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	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 #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1492	3 45 9			Y	41	37	1			24
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1559	3 41 9			Y	37	44	1			17
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1484	3 46 9			Y	42	45	1			14
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1520	3 24 9			Y	22	25	1			11
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1532	3 28 9			Y	25	26	1			10
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	3 28 9			Y	25	23	1			12

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
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10412	3	140	9	Y	127	136	0			22
10	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11110	3	130	9	Y	118	123	0			17
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11431	3	130	9	Y	118	106	0			29
12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10868	3	140	9	Y	127	125	0			31
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11650	3	109	9	Y	99	113	0			17
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7372	-0-	-595	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7282	-0-	-668	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6235	-0-	-1980	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	4935	-0-	-2485	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

09	8250	X	8233	-0-	-17	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8266	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7539	-0-	-711	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	7366	-0-	-1159	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7356	-0-	-1169	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

09	18270	X	16380	-0-	-1890	-0-	16136	3	244	9	N	222	223	0			38
10	18879	X	16775	-0-	-2104	-0-	16384	3	391	9	N	355	343	0			50
11	18270	X	15490	-0-	-2780	-0-	15087	3	403	9	N	366	317	0	12	8	87
12	18879	X	14634	-0-	-4245	-0-	14019	3	615	9	N	559	509	0			137
01	18879	X	14818	-0-	-4061	-0-	14323	3	495	9	N	450	510	0			77
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	15090	X	13453	-0-	-1637	-0-	13286	3	167	9	N	152	162	0		26
10	15593	X	13346	-0-	-2247	-0-	13192	3	154	9	N	140	146	0		20
11	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	12045	3	154	9	N	140	126	0		34
12	14880	X	11825	-0-	-3055	-0-	11814	3	11	9	N	10	42	0		2
01	14353	X	11410	-0-	-2943	-0-	11401	3	9	9	N	8	9	0		1
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0		2

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5977	-0-	-1583	-0-	5888	3	89	9	Y	81	86	0		14
10	7533	X	6587	-0-	-946	-0-	6504	3	83	9	Y	75	78	0		11
11	7290	X	5533	-0-	-1757	-0-	5452	3	81	9	Y	74	67	0		18
12	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5409	3	90	9	Y	82	80	0		20
01	6603	X	4932	-0-	-1671	-0-	4866	3	66	9	Y	60	70	0		10
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0		15

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
09	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12699	3	72	9	Y	65	87	0		11
10	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13147	3	48	9	Y	44	49	0		6
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13011	3	48	9	Y	44	39	0		11
12	13206	X	11601	-0-	-1605	-0-	11534	3	67	9	Y	61	57	0		15
01	13206	X	10871	-0-	-2335	-0-	10818	3	53	9	Y	48	55	0		8
*02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0		15

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
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17621	3	112	9	Y	102	110	0		17
10	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17901	3	105	9	Y	95	99	0		13
11	17370	X	16516	-0-	-854	-0-	16411	3	105	9	Y	95	85	0		23
12	17949	X	17351	-0-	-598	-0-	17248	3	103	9	Y	94	94	0		23
01	17949	X	17263	-0-	-686	-0-	17184	3	79	9	Y	72	83	0		12
*02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0		18

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
09	18750	X	17762	-0-	-988	-0-	17732	3	30	9	Y	27	25	1		16
10	19375	X	17136	-0-	-2239	-0-	17110	3	26	9	Y	24	29	1		11
11	18750	X	17584	-0-	-1166	-0-	17548	3	36	9	Y	33	33	1		11
12	19065	X	16914	-0-	-2151	-0-	16886	3	28	9	Y	25	23	1		13
01	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	30	1		11
02	16352	X	14806	-0-	-1546	-0-	14774	3	32	9	Y	29	26	1		14

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
09	34950	X	33284	-0-	-1666	-0-	33172	3	112	9	Y	102	110	0		17
10	36115	X	34625	-0-	-1490	-0-	34520	3	105	9	Y	95	99	0		13
11	34140	X	32849	-0-	-1291	-0-	32744	3	105	9	Y	95	85	0		23
12	35154	X	32690	-0-	-2464	-0-	32519	3	171	9	Y	155	140	0		38
01	35154	X	32000	-0-	-3154	-0-	31864	3	136	9	Y	124	141	0		21
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0		30

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
09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10596	3	153	9	Y	139	148	0		24
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10483	3	141	9	Y	128	134	0		18
11	9870	X	9608	-0-	-262	-0-	9466	3	142	9	Y	129	115	0		32
12	10199	X	9839	-0-	-360	-0-	9759	3	80	9	Y	73	87	0		18
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	9984	3	62	9	Y	56	64	0		10
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	25350	X	23831	-0-	-1519	-0-	23818	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	25792	X	23141	-0-	-2651	-0-	23129	3	12	9	Y	11	13	1			5
11	24150	X	22761	-0-	-1389	-0-	22744	3	17	9	Y	15	15	1			5
12	24893	X	22697	-0-	-2196	-0-	22684	3	13	9	Y	12	11	1			6
01	24893	X	22178	-0-	-2715	-0-	22164	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6

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
09	16410	X	15801	-0-	-609	-0-	15698	3	103	9	Y	94	100	0			16
10	16957	X	16140	-0-	-817	-0-	16045	3	95	9	Y	86	90	0			12
11	16320	X	15351	-0-	-969	-0-	15257	3	94	9	Y	85	76	0			21
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17097	3	40	9	Y	36	48	0			9
01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17157	3	32	9	Y	29	33	0			5
*02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0			7

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
09	16230	X	15544	-0-	-686	-0-	15443	3	101	9	Y	92	90	0			16
10	16771	X	15753	-0-	-1018	-0-	15651	3	102	9	Y	93	96	0			13
11	16230	X	14768	-0-	-1462	-0-	14665	3	103	9	Y	94	84	0			23
12	16368	X	14649	-0-	-1719	-0-	14564	3	85	9	Y	77	81	0			19
01	16182	X	14229	-0-	-1953	-0-	14171	3	58	9	Y	53	63	0			9
*02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0			13

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
09	17070	X	16349	-0-	-721	-0-	16317	3	32	9	Y	29	31	0			5
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	16697	3	30	9	Y	27	28	0			4
11	16740	X	15816	-0-	-924	-0-	15785	3	31	9	Y	28	25	0			7
12	17019	X	15810	-0-	-1209	-0-	15715	3	95	9	Y	86	72	0			21
01	17019	X	15438	-0-	-1581	-0-	15361	3	77	9	Y	70	79	0			12
*02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0			17

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
09	17520	X	16771	-0-	-749	-0-	16714	3	57	9	Y	52	47	1			31
10	18104	X	16665	-0-	-1439	-0-	16612	3	53	9	Y	48	57	1			22
11	17190	X	16045	-0-	-1145	-0-	15981	3	64	9	Y	58	61	1			19
12	17670	X	17668	-0-	-2	-0-	17622	3	46	9	Y	42	40	1			21
01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	48	1			18
*02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15790	3	51	9	Y	46	42	1			22

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

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
09	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22320	3	128	9	N	116	105	1			69
10	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23053	3	117	9	N	106	126	1			49
11	23160	X	22206	-0-	-954	-0-	22050	3	156	9	N	142	144	1			47
12	23932	X	21741	-0-	-2191	-0-	21622	3	119	9	N	108	101	1			54
01	23932	X	21219	-0-	-2713	-0-	21088	3	131	9	N	119	125	1			48
02	20944	X	18846	-0-	-2098	-0-	18714	3	132	9	N	120	110	1			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	3			N	-0-					-0-
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
*02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

09	24870	X	22344	-0-	-2526	-0-	22344	3			N	-0-					-0-
10	25606	X	22176	-0-	-3430	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
11	23940	X	20437	-0-	-3503	-0-	20437	3			N	-0-					-0-
12	24118	X	20771	-0-	-3347	-0-	20771	3			N	-0-					-0-
01	23932	X	20957	-0-	-2975	-0-	20957	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	19729	-0-	-1131	-0-	19729	3			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	8			3
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4	4	8			3
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	3	8			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	7	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2661	2	15	9	Y	14	41	1			11
10	1922	X	395	-0-	-1527	-0-	387	2	8	9	Y	7					18
11	2670	X	554	-0-	-2116	-0-	552	2	2	9	Y	2	20	1			-0-
12	2759	X	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1624	2	23	9	Y	21					21
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					21

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

09	2730	X	1691	-0-	-1039	-0-	1681	2	10	9	Y	9	37	1			15
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2774	2	55	9	Y	50					65
11	2400	X	2178	-0-	-222	-0-	2168	2	10	9	Y	9	63	1			11
12	2356	X	1862	-0-	-494	-0-	1862	2			Y	-0-					11
01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2250	2	33	9	Y	30					41
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	1299	2			Y	-0-					41

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					58
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8					66
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	Y	9	70	1			5
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					5
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					16
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	1920	N	1201	-0-	-719	-0-	1201	2			Y	-0-					68
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	2	12	9	Y	11					79
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	73	1			13
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
01	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1513	2	8	9	Y	7					20
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	1078	2			Y	-0-					20

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
09	2880	X	1638	-0-	-1242	-0-	1628	2	10	9	Y	9	42	1			14
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3192	2	63	9	Y	57					71
11	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	2794	2	13	9	Y	12	74	1			9
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					9
01	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2658	2	39	9	Y	35					44
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			Y	-0-					44

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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					11
10	465	N	278	-0-	-187	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5	16	1			1
12	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					4
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	57	1	577	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	57	1	595	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
12	868	N	590	-0-	-278	-0-	40	1	415	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
							245	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

09	390	N	348	-0-	-42	-0-	22	1	235	2	Y	19					38
							70	3	21	9							
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-	31	1			7
							77	3									
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	18	1	190	2	Y	7					14
							59	3	8	9							
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	17	1	184	2	Y	1	1	1			14
							52	3	1	9							
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	Y	6	19	1			1
							102	3	7	9							
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					1
							96	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	40	58	1			12
							30	3	44	9							
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	33	24	1			21
							31	3	36	9							
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	32	39	1			14
							32	3	35	9							
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	32	40	1			6
							34	3	35	9							
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	38	20	1			24
							56	3	42	9							
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	34	39	1			19
							59	3	37	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	40	57	1			12
							91	3	44	9							
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	27	22	1			17
							89	3	30	9							
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	25	31	1			11
							92	3	28	9							
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	26	32	1			5
							100	3	29	9							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	29	15	1			19
							110	3	32	9							
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	27	31	1			15
							104	3	30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	10 15	1 3	108	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7 6	1 3	84	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	8 13	1 3	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	8 10	1 3	73	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11 15	1 3	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9 12	1 3	77	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	427	-0-	-23	-0-	32 47	1 3	348	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	23 23	1 3	287	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	27 46	1 3	312	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35 54	1 3	351	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	22 34	1 3	214	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24 33	1 3	211	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27 96	1 3	276	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28 92	1 3	285	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27 93	1 3	274	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28 97	1 3	295	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28 96	1 3	289	2	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26 87	1 3	265	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20 33	1 3	252	2	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24 50	1 3	312	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17 33	1 3	234	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	19 32	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	22 35	1 3	239	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17 25	1 3	166	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

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
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	976	2	Y	3	4	1			2
							341	3	3	9							
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	4	4	1			2
							364	3	4	9							
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	3	2	1			3
							355	3	3	9							
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	5	6	1			2
							345	3	6	9							
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1387	2	Y	4	4	1			2
							461	3	4	9							
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	3	4	1			1
							391	3	3	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	5	6	1			4
							368	3	6	9							
10	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	90	1	934	2	Y	5	6	1			3
							305	3	6	9							
11	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	71	1	732	2	Y	5	3	1			5
							248	3	6	9							
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	Y	9	10	1			4
							331	3	10	9							
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	11	9	1			6
							345	3	12	9							
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	819	2	Y	7	9	1			4
							269	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	Y	23	32	1			7
							335	3	25	9							
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	Y	27	17	1			17
							250	3	30	9							
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	88	1	1478	2	Y	26	32	1			11
							251	3	29	9							
12	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	115	1	1732	2	Y	26	32	1			5
							304	3	29	9							
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	68	1	1084	2	Y	30	16	1			19
							190	3	33	9							
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	Y	28	32	1			15
							261	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1225	2	Y	10	12	1			8
							429	3	11	9							
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	Y	11	13	1			6
							393	3	12	9							
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	10	6	1			10
							397	3	11	9							
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	97	1	1003	2	Y	12	20	1			2
							326	3	13	9							
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	83	1	860	2	Y	6	5	1			3
							286	3	7	9							
02	1372	N	1143	-0-	-229	-0-	77	1	799	2	Y	4	5	1			2
							263	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-		-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					-0-
								108	3									
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
11	785	N	785	-0-		-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
12	711	N	711	-0-		-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
02	616	N	465	-0-		-151	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
								66	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	517	-0-		-53	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
10	530	N	530	-0-		-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
11	579	N	579	-0-		-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
12	651	N	651	-0-		-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
01	596	N	596	-0-		-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
*02	554	N	554	-0-		-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
								78	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1890	N	1113	-0-		-777	-0-	76	1	769	2	Y	-0-					-0-
								268	3									
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	93	1	960	2	Y	-0-					-0-
								313	3									
11	1350	N	1134	-0-		-216	-0-	77	1	790	2	Y	-0-					-0-
								267	3									
12	1147	N	1071	-0-		-76	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
01	1364	N	1227	-0-		-137	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
								285	3									
02	1064	N	1051	-0-		-13	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
								243	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	119	1	1210	2	Y	13	15	1			10
								422	3	14	9							
10	1798	N	1609	-0-		-189	-0-	108	1	1121	2	Y	13	16	1			7
								366	3	14	9							
11	1740	N	1517	-0-		-223	-0-	102	1	1047	2	Y	13	8	1			12
								354	3	14	9							
12	1798	N	1682	-0-		-116	-0-	113	1	1170	2	Y	17	24	1			5
								380	3	19	9							
01	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	113	1	1167	2	Y	13	11	1			7
								388	3	14	9							
*02	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	8	11	1			4
								345	3	9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
10	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
11	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	67	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	59	1	828	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	2411	-0-	-1699	-0-	162	1	1652	2	Y	18	21	1			14
							577	3	20	9							
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	301	1	3122	2	Y	19	23	1			10
							1020	3	21	9							
11	4110	X	3424	-0-	-686	-0-	231	1	2370	2	Y	19	11	1			18
							802	3	21	9							
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	273	1	2837	2	Y	25	35	1			8
							922	3	28	9							
01	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	215	1	2220	2	Y	20	17	1			11
							737	3	22	9							
02	3836	X	3318	-0-	-518	-0-	224	1	2317	2	Y	14	18	1			7
							762	3	15	9							

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
09	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	149	1	2486	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	172	1	2849	2	Y	13	5	1			8
							460	3	14	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	182	1	3032	2	Y	12	15	1			5
							515	3	13	9							
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	180	1	2728	2	Y	12	15	1			2
							480	3	13	9							
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	152	1	2414	2	Y	14	7	1			9
							423	3	15	9							
02	2856	X	2583	-0-	-273	-0-	147	1	2061	2	Y	13	15	1			7
							361	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	168	1	2184	2	Y	10	11	1			3
							295	3	11	9							
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	153	1	2005	2	Y	31					34
							320	3	34	9							
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	1891	2	Y	25	29	1			30
							266	3	28	9							
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	142	1	1678	2	Y	28	31	1			27
							249	3	31	9							
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	27	30	1			24
							250	3	30	9							
*02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	24	31	1			17
							262	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	356	1	3631	2	Y	53	62	1			41
							1269	3	58	9							
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	351	1	3641	2	Y	53	66	1			28
							1189	3	58	9							
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	332	1	3411	2	Y	53	31	1			50
							1155	3	58	9							
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	347	1	3602	2	Y	70	101	1			19
							1170	3	77	9							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	340	1	3507	2	Y	43	38	1			24
							1165	3	47	9							
*02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	286	1	2958	2	Y	30	39	1			15
							973	3	33	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2429	-0-	-211	-0-	164	1	1675	2	Y	4	4	1			3
							586	3	4	9							
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	3	4	1			2
							576	3	3	9							
11	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	156	1	1606	2	Y	3	2	1			3
							544	3	3	9							
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	190	1	1969	2	Y	10	7	1			6
							639	3	11	9							
01	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	158	1	1627	2	Y	13	12	1			7
							540	3	14	9							
*02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	10	12	1			5
							581	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	2	Y	10	14	1			3
							264	3	11	9							
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	Y	33	15	1			21
							287	3	36	9							
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	92	1	1548	2	Y	30	38	1			13
							264	3	33	9							
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	1752	2	Y	32	39	1			6
							307	3	35	9							
01	3100	N	3204	-0-	104	104	161	1	2555	2	Y	36	19	1			23
							448	3	40	9							
*02	2800	N	3683	-0-	883	987	208	1	2925	2	Y	33	38	1			18
							514	3	36	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	158	1	2631	2	Y	17	25	1			5
							420	3	19	9							
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1	2760	2	Y	25	14	1			16
							445	3	28	9							
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	167	1	2788	2	Y	23	29	1			10
							473	3	25	9							
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	Y	24	29	1			5
							478	3	26	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	2	Y	26	14	1			17
							457	3	29	9							
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	160	1	2240	2	Y	26	29	1			14
							393	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	84	1	1386	2	Y	19	26	1			6
							221	3	21	9							
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	85	1	1401	2	Y	15	11	1			10
							226	3	17	9							
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	78	1	1304	2	Y	14	18	1			6
							222	3	15	9							
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	147	1	2223	2	Y	16	19	1			3
							391	3	18	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	17	9	1			11
							320	3	19	9							
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	1869	2	Y	16	18	1			9
							328	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	169	1	2809	2	Y	7	11	1			2
							448	3	8	9							
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	29	13	1			18
							453	3	32	9							
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3108	2	Y	28	34	1			12
							528	3	31	9							
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	Y	29	35	1			6
							528	3	32	9							
01	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	168	1	2675	2	Y	31	17	1			20
							469	3	34	9							
*02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	2851	2	Y	30	34	1			16
							500	3	33	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	178	1	2968	2	Y	17	25	1			5
							474	3	19	9							
10	4371	X	3300	-0-	-1071	-0-	163	1	2698	2	Y	4	7	1			2
							435	3	4	9							
11	4230	X	3182	-0-	-1048	-0-	155	1	2585	2	Y	3	4	1			1
							439	3	3	9							
12	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	149	1	2241	2	Y	4	4	1			1
							393	3	4	9							
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	4	2	1			3
							551	3	4	9							
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	193	1	2706	2	Y	3	4	1			2
							474	3	3	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	115	1	1280	2	Y	11					46
							177	3	12	9							
10	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	83	1	1032	2	Y	19					65
							82	3	21	9							
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	Y	34	60	1			39
							215	3	37	9							
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	159	1	1581	2	Y	26					65
							241	3	29	9							
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	2	Y	26	81	1			10
							254	3	29	9							
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	169	1	1460	2	Y	22					32
							227	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1346	2	Y	41	59	1			12
							215	3	45	9							
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	92	1	1524	2	Y	36	25	1			23
							246	3	40	9							
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	63	1	1055	2	Y	33	42	1			14
							179	3	36	9							
12	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	78	1	1171	2	Y	35	42	1			7
							205	3	39	9							
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	2	Y	39	21	1			25
							253	3	43	9							
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	37	42	1			20
							192	3	41	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	185	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	135	1	1671	2	Y	4	3	1			1
							132	3	4	9							
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	4	3	1			2
							312	3	4	9							
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	3	3	1			2
							323	3	3	9							
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	Y	4	3	1			3
							243	3	4	9							
02	2436	N	2015	-0-	-421	-0-	184	1	1582	2	Y	4	3	1			4
							245	3	4	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	199	1	3313	2	Y	16	22	1			5
							529	3	18	9							
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	209	1	3467	2	Y	12	9	1			8
							560	3	13	9							
11	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	196	1	3278	2	Y	12	15	1			5
							557	3	13	9							
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	Y	14	16	1			3
							591	3	15	9							
01	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	211	1	3343	2	Y	14	8	1			9
							586	3	15	9							
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	2967	2	Y	13	15	1			7
							520	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	88	1	1145	2	Y	16	18	1			4
							154	3	18	9							
10	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	76	1	995	2	Y	32					36
							159	3	35	9							
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	74	1	1040	2	Y	27	31	1			32
							146	3	30	9							
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	81	1	964	2	Y	28	32	1			28
							143	3	31	9							
01	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	77	1	816	2	Y	29	32	1			25
							116	3	32	9							
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	2	Y	26	33	1			18
							163	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	108	1	1789	2	Y	19	27	1			6
							285	3	21	9							
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1	1613	2	Y	28	16	1			18
							261	3	31	9							
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	28	34	1			12
							235	3	31	9							
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	Y	29	35	1			6
							236	3	32	9							
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	68	1	1081	2	Y	31	17	1			20
							190	3	34	9							
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	79	1	1115	2	Y	30	34	1			16
							196	3	33	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	Y	50	55	1			14
							170	3	55	9							
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	93	1	1217	2	Y	58					72
							194	3	64	9							
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	81	1	1149	2	Y	64	60	1			76
							162	3	70	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	139	1	1642	2	Y	68	77	1			67
							243	3	75	9							
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	Y	70	77	1			60
							207	3	77	9							
02	1372	N	167	-0-	-1205	-0-	8	1	79	2	Y	62	79	1			43
							12	3	68	9							

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. 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
09	2400	N	1629	-0-	-771	-0-	109	1	1157	2	Y	17					34
							344	3	19	9							
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	137	1	1452	2	Y	-0-	27	1			7
							439	3									
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2111	2	Y	6					13
							652	3	7	9							
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	158	1	1691	2	Y	11	13	1			11
							475	3	12	9							
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	127	1	1368	2	Y	10	15	1			6
							374	3	11	9							
02	2660	N	1661	-0-	-999	-0-	112	1	1197	2	Y	8					14
							343	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	229	1	2430	2	Y	17					35
							722	3	19	9							
10	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	210	1	2215	2	Y	3	28	1			10
							668	3	3	9							
11	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	207	1	2178	2	Y	10					20
							673	3	11	9							
12	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	226	1	2430	2	Y	46	55	1			11
							683	3	51	9							
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	211	1	2275	2	Y	29	15	1			25
							622	3	32	9							
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	129	1	1381	2	Y	37					62
							396	3	41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1228	2	Y	16	18	1			4
							166	3	18	9							
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	Y	-0-					4
							183	3									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	-0-	4	1			-0-
							175	3									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
02	1400	N	971	-0-	-429	-0-	81	1	775	2	Y	-0-					-0-
							115	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	78	1	816	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	89	1	950	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							225	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	142	1	1857	2	Y	11	13	1			3
							251	3	12	9							
10	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	86	1	1126	2	Y	25					28
							180	3	28	9							
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	117	1	1645	2	Y	21	24	1			25
							231	3	23	9							
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	1960	2	Y	22	25	1			22
							291	3	24	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1696	2	Y	23	25	1			20
							242	3	25	9							
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	2	Y	20	26	1			14
							223	3	22	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	981	-0-	-159	-0-	61	1	791	2	Y	21	24	1			6
							106	3	23	9							
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	979	2	Y	16					22
							156	3	18	9							
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	60	1	842	2	Y	17	19	1			20
							118	3	19	9							
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	68	1	790	2	Y	17	20	1			17
							116	3	19	9							
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	86	1	920	2	Y	18	20	1			15
							132	3	20	9							
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	76	1	729	2	Y	16	20	1			11
							108	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2100	N	1300	-0-	-800	-0-	88	1	934	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	93	1	978	2	Y	14					14
							295	3	15	9							
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	76	1	798	2	Y	13					27
							246	3	14	9							
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	79	1	850	2	Y	25	30	1			22
							239	3	28	9							
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	2	Y	23	31	1			14
							278	3	25	9							
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	19					33
							291	3	21	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	170	1	1732	2	Y	24	28	1			18
							606	3	26	9							
10	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	119	1	1235	2	Y	25	30	1			13
							404	3	28	9							
11	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	108	1	1107	2	Y	24	14	1			23
							374	3	26	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	Y	57	46	1			34
							887	3	63	9							
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	79	69	1			44
							772	3	87	9							
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	54	70	1			28
							441	3	59	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	95	1	1062	2	Y	13					17
							147	3	14	9							
10	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	81	1	1007	2	Y	18	29	1			6
							80	3	20	9							
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	92	1	1066	2	Y	15	13	1			8
							157	3	17	9							
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	16	13	1			11
							194	3	18	9							
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	138	1	1301	2	Y	16	12	1			15
							203	3	18	9							
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	Y	17	13	1			19
							148	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	165	1	1682	2	Y	22	26	1			17
							588	3	24	9							
10	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	164	1	1699	2	Y	22	27	1			12
							555	3	24	9							
11	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	156	1	1599	2	Y	22	13	1			21
							541	3	24	9							
12	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	160	1	1664	2	Y	32	42	1			11
							541	3	35	9							
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	162	1	1670	2	Y	25	22	1			14
							554	3	28	9							
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	1519	2	Y	17	22	1			9
							499	3	19	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1823	-0-	-277	-0-	133	1	1473	2	Y	12					51
							204	3	13	9							
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	116	1	1443	2	Y	-0-					51
							115	3									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	151	1	1740	2	Y	-0-	51	1			-0-
							256	3									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	195	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							259	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	19					37
							300	3	21	9							
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	2	Y	-0-	30	1			7
							310	3									
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	84	1	882	2	Y	7					14
							272	3	8	9							
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	94	1	1009	2	Y	6	8	1			12
							284	3	7	9							
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	88	1	950	2	Y	9	17	1			4
							260	3	10	9							
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	5					9
							249	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	1930	-0-		-590	-0-		140	1	1562	2	Y	10					13
									217	3	11	9							
10	2356	N	1561	-0-		-795	-0-		107	1	1336	2	Y	10	20	1			3
									107	3	11	9							
11	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-		109	1	1256	2	Y	10	8	1			5
									185	3	11	9							
12	1984	N	1479	-0-		-505	-0-		118	1	1172	2	Y	9	8	1			6
									179	3	10	9							
01	1550	N	1483	-0-		-67	-0-		124	1	1166	2	Y	10	7	1			9
									182	3	11	9							
*02	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-		149	1	1282	2	Y	10	8	1			11
									199	3	11	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-		226	1	2391	2	Y	13					26
									710	3	14	9							
10	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-		249	1	2632	2	Y	-0-	21	1			5
									794	3									
11	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-		222	1	2332	2	Y	5					10
									720	3	6	9							
12	3441	X	2969	-0-		-472	-0-		201	1	2154	2	Y	8	10	1			8
									605	3	9	9							
01	3689	X	3518	-0-		-171	-0-		238	1	2569	2	Y	8	11	1			5
									702	3	9	9							
02	3108	X	2655	-0-		-453	-0-		180	1	1919	2	Y	6					11
									549	3	7	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1374	-0-		-66	-0-		68	1	1127	2	Y	-0-					-0-
									179	3									
10	1488	N	1246	-0-		-242	-0-		62	1	1020	2	Y	-0-					-0-
									164	3									
11	1440	N	1185	-0-		-255	-0-		58	1	964	2	Y	-0-					-0-
									163	3									
12	1426	N	1344	-0-		-82	-0-		72	1	1082	2	Y	-0-					-0-
									190	3									
01	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
									194	3									
02	1120	N	1075	-0-		-45	-0-		61	1	862	2	Y	-0-					-0-
									152	3									

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. 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
09	1920	N	1626	-0-		-294	-0-		101	1	1325	2	Y	18	20	1			5
									180	3	20	9							
10	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-		104	1	1350	2	Y	-0-					5
									215	3									
11	1560	N	1539	-0-		-21	-0-		90	1	1270	2	Y	-0-	5	1			-0-
									179	3									
12	1674	N	1073	-0-		-601	-0-		74	1	870	2	Y	-0-					-0-
									129	3									
01	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-		140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
									214	3									
*02	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-		131	1	1249	2	Y	-0-					-0-
									185	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	115	1	1286	2	Y	5					7
							179	3	6	9							
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	113	1	1403	2	Y	18	19	1			6
							111	3	20	9							
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	16	14	1			8
							195	3	18	9							
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1376	2	Y	16	13	1			11
							210	3	18	9							
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	16	12	1			15
							237	3	18	9							
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	17	13	1			19
							257	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	309	1	3150	2	Y	22	26	1			17
							1101	3	24	9							
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	327	1	3386	2	Y	23	28	1			12
							1105	3	25	9							
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	255	1	2624	2	Y	22	13	1			21
							889	3	24	9							
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	328	1	3400	2	Y	39	43	1			17
							1104	3	43	9							
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	274	1	2831	2	Y	39	34	1			22
							941	3	43	9							
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	268	1	2771	2	Y	27	35	1			14
							911	3	30	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	789	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
							206	3									

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
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	2	Y	5					7
							140	3	6	9							
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	929	2	Y	6	11	1			2
							75	3	7	9							
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	4	4	1			2
							183	3	4	9							
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	5	4	1			3
							161	3	6	9							
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	6	4	1			5
							152	3	7	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	102	1	879	2	Y	5	4	1			6
							136	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	162	1	1799	2	Y	13					17
								249	3	14	9							
10	3100	N	3182	-0-		82	82	219	1	2730	2	Y	14	26	1			5
								218	3	15	9							
11	2926	N	2844	-0-		-82	-0-	199	1	2295	2	Y	12	11	1			6
								337	3	13	9							
12	2974	N	2974	-0-		-0-	-0-	238	1	2362	2	Y	13	10	1			9
								360	3	14	9							
01	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	300	1	2814	2	Y	12	9	1			12
								437	3	13	9							
*02	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	274	1	2367	2	Y	13	10	1			15
								368	3	14	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1382	-0-		-508	-0-	100	1	1118	2	Y	8					11
								155	3	9	9							
10	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	107	1	1325	2	Y	14	20	1			5
								105	3	15	9							
11	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	109	1	1261	2	Y	13	11	1			7
								186	3	14	9							
12	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	139	1	1378	2	Y	13	11	1			9
								210	3	14	9							
01	1550	N	1412	-0-		-138	-0-	118	1	1108	2	Y	13	10	1			12
								172	3	14	9							
*02	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	15	11	1			16
								216	3	17	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	130	1	1436	2	Y	5					6
								198	3	6	9							
10	1178	N	1167	-0-		-11	-0-	80	1	998	2	Y	9	12	1			3
								79	3	10	9							
11	1140	N	1107	-0-		-33	-0-	78	1	890	2	Y	8	7	1			4
								130	3	9	9							
12	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	107	1	1065	2	Y	9	7	1			6
								163	3	10	9							
01	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	127	1	1198	2	Y	8	6	1			8
								187	3	9	9							
02	924	N	810	-0-		-114	-0-	73	1	629	2	Y	9	7	1			10
								98	3	10	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1980	N	1672	-0-		-308	-0-	122	1	1349	2	Y	14					19
								186	3	15	9							
10	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	142	1	1770	2	Y	19	32	1			6
								141	3	21	9							
11	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	140	1	1619	2	Y	17	14	1			9
								238	3	19	9							
12	1736	N	1735	-0-		-1	-0-	137	1	1369	2	Y	17	14	1			12
								210	3	19	9							
01	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	201	1	1894	2	Y	17	13	1			16
								295	3	19	9							
*02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	151	1	1299	2	Y	18	14	1			20
								201	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1207	2	Y	11					14
							168	3	12	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	89	1	1105	2	Y	22	29	1			7
							88	3	24	9							
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	78	1	890	2	Y	20	17	1			10
							130	3	22	9							
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	91	1	910	2	Y	21	17	1			14
							140	3	23	9							
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	Y	20	15	1			19
							146	3	22	9							
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	22	17	1			24
							132	3	24	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	18					23
							178	3	20	9							
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	132	1	1637	2	Y	-0-	23	1			-0-
							130	3									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
12	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

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
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	120	1	1327	2	Y	11					14
							183	3	12	9							
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1655	2	Y	14	23	1			5
							132	3	15	9							
11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	109	1	1262	2	Y	12	11	1			6
							186	3	13	9							
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1454	2	Y	14	11	1			9
							221	3	15	9							
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1492	2	Y	12	9	1			12
							232	3	13	9							
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111	1	952	2	Y	14	11	1			15
							147	3	15	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1123	2	Y	13					17
							156	3	14	9							
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	Y	16	28	1			5
							78	3	18	9							
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	14	12	1			7
							113	3	15	9							
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	878	2	Y	15	12	1			10
							135	3	17	9							
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	15	11	1			14
							131	3	17	9							
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	Y	15	12	1			17
							140	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	103	1	1146	2	Y	4					5
							159	3	4	9							
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	118	1	1470	2	Y	-0-	5	1			-0-
							117	3									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	144	1	2392	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	162	1	2677	2	Y	22	8	1			14
							431	3	24	9							
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	153	1	2558	2	Y	21	26	1			9
							435	3	23	9							
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	Y	21	26	1			4
							480	3	23	9							
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	2	Y	24	13	1			15
							530	3	26	9							
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	23	26	1			12
							387	3	25	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	831	2	Y	14					18
							115	3	15	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	Y	26	35	1			9
							61	3	29	9							
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	23	20	1			12
							112	3	25	9							
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	54	1	537	2	Y	24	20	1			16
							82	3	26	9							
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	53	1	503	2	Y	24	18	1			22
							79	3	26	9							
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	Y	27	20	1			29
							72	3	30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	Y	14					18
							90	3	15	9							
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	24	34	1			8
							61	3	26	9							
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	22	19	1			11
							87	3	24	9							
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	51	1	504	2	Y	23	19	1			15
							77	3	25	9							
01	744	N	500	-0-	-244	-0-	40	1	376	2	Y	23	17	1			21
							59	3	25	9							
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	25	19	1			27
							82	3	28	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1734	-0-	-696	-0-	117	1	1243	2	Y	4					8
							370	3	4	9							
10	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	145	1	1528	2	Y	4	7	1			5
							461	3	4	9							
11	2430	X	1719	-0-	-711	-0-	116	1	1220	2	Y	5					10
							377	3	6	9							
12	2139	X	1782	-0-	-357	-0-	120	1	1289	2	Y	10	12	1			8
							362	3	11	9							
01	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	138	1	1493	2	Y	8	11	1			5
							409	3	9	9							
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	100	1	1072	2	Y	8					13
							307	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	Y	53	62	1			41
							547	3	58	9							
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	Y	54	66	1			29
							553	3	59	9							
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1385	2	Y	54	32	1			51
							469	3	59	9							
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	53	102	1			2
							503	3	58	9							
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	152	1	1567	2	Y	5	4	1			3
							520	3	6	9							
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	106	1	1092	2	Y	3	4	1			2
							359	3	3	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1482	2	Y	10					43
							206	3	11	9							
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	113	1	1402	2	Y	26					69
							111	3	29	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1387	2	Y	35	63	1			41
							203	3	39	9							
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	26					67
							221	3	29	9							
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1445	2	Y	26	83	1			10
							225	3	29	9							
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	Y	23					33
							214	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	193	1	2526	2	Y	14	15	1			4
							342	3	15	9							
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	-0-					4
							345	3									
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	171	1	2413	2	Y	-0-	4	1			-0-
							340	3									
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
01	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	148	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	192	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							275	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	Y	11					22
							267	3	12	9							
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	96	1	1012	2	Y	1	18	1			5
							305	3	1	9							
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	77	1	806	2	Y	5					10
							248	3	6	9							
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	71	1	767	2	Y	8	9	1			9
							216	3	9	9							
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	76	1	822	2	Y	7	12	1			4
							225	3	8	9							
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	70	1	744	2	Y	6					10
							212	3	7	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	167	1	1701	2	Y	18	21	1			14
							595	3	20	9							
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	288	1	2989	2	Y	18	22	1			10
							976	3	20	9							
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	249	1	2564	2	Y	17	10	1			17
							869	3	19	9							
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2096	2	Y	32	34	1			15
							681	3	35	9							
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	173	1	1782	2	Y	34	30	1			19
							592	3	37	9							
02	3136	X	1942	-0-	-1194	-0-	130	1	1344	2	Y	24	31	1			12
							442	3	26	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	200	1	2093	2	Y	-0-					12
							663	3									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	198	1	2092	2	Y	24	14	1			22
							634	3	26	9							
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	2	Y	5					27
							595	3	6	9							
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	2	Y	6					33
							534	3	7	9							
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	183	1	1934	2	Y	8					41
							585	3	9	9							
02	2576	N	2297	-0-	-279	-0-	155	1	1665	2	Y	5					46
							471	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	160	1	1666	2	Y	35					62
							526	3	39	9							
10	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	121	1	1279	2	Y	2	60	1			4
							387	3	2	9							
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	114	1	1208	2	Y	23					27
							368	3	25	9							
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	120	1	1286	2	Y	25					52
							365	3	28	9							
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	2	Y	33					85
							482	3	36	9							
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	147	1	1571	2	Y	23					108
							443	3	25	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	775	N	491	-0-	-284	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	50	1	434	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	980	2	Y	3					4
							136	3	3	9							
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	73	1	911	2	Y	24	20	1			8
							73	3	26	9							
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	69	1	789	2	Y	21	18	1			11
							115	3	23	9							
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	22	18	1			15
							135	3	24	9							
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	21	16	1			20
							178	3	23	9							
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	24	18	1			26
							155	3	26	9							

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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1298	2	Y	42	49	1			33
							454	3	46	9							
10	1984	N	1242	-0-	-742	-0-	81	1	840	2	Y	43	53	1			23
							274	3	47	9							
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	109	1	1117	2	Y	42	25	1			40
							378	3	46	9							
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	96	1	1000	2	Y	89	81	1			48
							325	3	98	9							
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	112	98	1			62
							326	3	123	9							
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	64	1	661	2	Y	78	100	1			40
							217	3	86	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					22
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					22
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	198	1	2098	2	Y	-0-					-0-
							624	3									
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	13					13
							616	3	14	9							
11	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	175	1	1842	2	Y	12					25
							569	3	13	9							
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	184	1	1972	2	Y	24	29	1			20
							554	3	26	9							
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	170	1	1837	2	Y	23	29	1			14
							502	3	25	9							
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	Y	19					33
							518	3	21	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					16
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	Y	10	18	1			8
11	960	N	297	-0-	-663	-0-	295	2	2	9	Y	2					10
12	992	N	161	-0-	-831	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			Y	-0-					10
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			Y	-0-					10

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

09	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2416	2	12	9	Y	11					23
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2527	2	22	9	Y	20	36	1			7
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2402	2	26	9	Y	24					31
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2407	2	26	9	Y	24	43	1			12
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2001	2	44	9	Y	40					52
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	1841	2	26	9	Y	24	41	1			35

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

09	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	178	1	2914	2	N	-0-					58
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	237	1	3790	2	N	-0-					58
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	2	N	-0-					58
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					58
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	248	1	3591	2	N	-0-					58
02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	217	1	3133	2	N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					25
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					25
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	N	4					29
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					29
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					29
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					29

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	269	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	301	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	267	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	322	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	262	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	212	1	2236	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	275	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	266	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	252	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	197	1	2080	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	140	1	1225	2	N	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	175	1	1575	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	143	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	138	1	1363	2	N	-0-			-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	87	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	73	1	1271	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	95	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	105	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	104	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	119	1	2281	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	110	1	2239	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2151	-0-	-61	-0-	79	1	2072	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1853	-0-	-307	-0-	338	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2024	-0-	-146	-0-	337	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	299	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	314	1	1630	2	N	-0-			-0-
01	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	348	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	1417	-0-	-403	-0-	204	1	1213	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	19	1	2993	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	20	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	22	1	2976	2	N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	14	1	3144	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	13	1	2897	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2334	-0-	-466	-0-	11	1	2323	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	12	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	14	1	2040	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	14	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	9	1	2054	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	9	1	1954	2	N	-0-			-0-
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	8	1	1598	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		467	-0-	467	2057	3	1	464	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2057					N	-0-			-0-
11	2747	X	690	-0-	-2057	-0-	5	1	685	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	241	-0-	-1340	-0-	1	1	240	2	N	-0-			-0-
01	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	644	X	4	-0-	-640	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	216	1	2949	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	222	1	3273	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	231	1	3100	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	206	1	2798	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	163	1	3124	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2775	-0-	-389	-0-	152	1	2623	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
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-			-0-
*02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	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
09	4140	X	3504	-0-	-636	-0-	22	1	3482	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	24	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	26	1	3446	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	16	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	16	1	3412	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	14	1	2823	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
09	2310	X	2100	-0-	-210	-0-	13	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	14	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	2082	-0-	-78	-0-	16	1	2066	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	9	1	2039	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	9	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1887	-0-	-73	-0-	9	1	1878	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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	32	1	4753	2	N	-0-			-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	44	1	5861	2	N	-0-			-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	19	1	4133	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	1812	-0-	-2962	-0-	8	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	3533	-0-	-1983	-0-	17	1	3516	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	300	1	550	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	387	2	Y	20	20	0			-0-
							1	3	22	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	548	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	510	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	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

09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					120
10	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2432	2	17	9	N	15					135
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					135
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					135
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2475	2	35	9	N	32					167
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	1791	2	9	9	N	8					175

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

09	3240	X	2823	-0-	-417	-0-	2823	2			N	-0-					76
10	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2			N	-0-					76
11	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3561	2			N	-0-					76
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					76
01	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2905	2			N	-0-					76
02	3332	X	2450	-0-	-882	-0-	2450	2			N	-0-					76

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

09	2010	N	1406	-0-	-604	-0-	1375	2	31	9	N	28					130
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1648	2	63	9	N	57					187
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1668	2	66	9	N	60	177	1			70
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1137	2	15	9	N	14					84
01	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1257	2	9	9	N	8					92
02	1624	N	1168	-0-	-456	-0-	1159	2	9	9	N	8					100

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	15	1	1285	2	N	-0-					88
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1781	2	N	172	178	1			82
							189	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	N	55					137
							61	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	25					162
							28	9									
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	N	30					192
							33	9									
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					192

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

09	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			N	-0-					164
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1456	2	160	9	N	145	179	1			130
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1379	2	102	9	N	93	190	1			33
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	55					88
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1404	2	114	9	N	104					192
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1301	2	66	9	N	60	155	1			97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					68
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					68
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-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
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10					17
10	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1699	2	67	9	Y	61					78
11	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1539	2	30	9	Y	27	63	1			42
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	15					57
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1411	2	20	9	Y	18	55	1			20
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1269	2	17	9	Y	15					35

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
09	1290	N	818	-0-	-472	-0-	814	2	4	9	Y	4					7
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1029	2	44	9	Y	40					47
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1061	2	25	9	Y	23	43	1			27
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	15					42
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	42	1			18
*02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13					31

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	2			Y	-0-					137
10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			Y	-0-					137
11	1170	N	689	-0-	-481	-0-	687	2	2	9	Y	2	2	1			137
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	21	4	1			154
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	Y	9	8	1			155
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			155

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
09	2370	X	2356	-0-	-14	-0-	2349	2	7	9	Y	6					10
10	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2174	2	39	9	Y	35					45
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	2	29	9	Y	26	41	1			30
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	16					46
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2539	2	19	9	Y	17	45	1			18
*02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2555	2	17	9	Y	15					33

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
09	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	2099	2	64	9	N	58	178	1			40
10	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2206	2	25	9	N	23					63
11	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	2042	2	24	9	N	22					85
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	1945	2	75	9	N	68					153
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	2	21	9	N	19					172
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	N	16					188

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	403	2	4	9	Y	4					6
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	Y	30					36
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	2	29	9	Y	26	35	1			27
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16					43
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	Y	18	43	1			18
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	343	2	17	9	Y	15					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	83	1	2221	2	Y	67	65	1			15
							74	9									
10	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2365	2	76	9	Y	69	69	1			15
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2375	2	92	9	Y	84	84	1			15
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2367	2	Y	89	89	1			15
							98	9									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	Y	84	84	1			15
							92	9									
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	2	Y	86	86	1			15
							95	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	95	2	N	38					200
							42	9									
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	47	2	N	18					218
							20	9									
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	6	1	42	2	N	4					222
							4	9									
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	46	2	N	22	187	1			57
							24	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			N	-0-	182	1			87
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	556	2	141	9	N	128					215
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					215
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	59	181	1			93
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	661	2	87	9	N	79					172
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	505	2	22	9	N	20					192

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					157
10	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2512	2	44	9	N	40	169	1			28
11	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1797	2	19	9	N	17					45
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	82					127
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	N	1					128
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

09	270	N	265	-0-	-5	-0-	10	1	243	2	Y	11					50
							12	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	Y	9	33	1			26
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					26
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					26
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	19	1			7
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

09	450	N	307	-0-	-143	-0-	11	1	284	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	203	2	13	9	Y	12	12	1			17
11	360	N	182	-0-	-178	-0-	167	2	15	9	Y	14	14	1			17
12	310	N	177	-0-	-133	-0-	6	1	154	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	43	43	1			17
							47	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					110
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2961	2	61	9	N	55					165
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2775	2	124	9	N	113	186	1			92
12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	8					100
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					100
02	2688	N	1810	-0-	-878	-0-	1808	2	2	9	N	2					102

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

09	3030	X	2607	-0-	-423	-0-	300	1	2307	2	N	-0-					109
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	390	1	2454	2	N	-0-					109
11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	377	1	2476	2	N	-0-					109
12	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	308	1	1956	2	N	-0-					109
01	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	371	1	2127	2	N	-0-					109
*02	2660	X	2034	-0-	-626	-0-	281	1	1753	2	N	-0-					109

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

09	4920	X	2522	-0-	-2398	-0-	2497	2	25	9	N	23					46
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4099	2	37	9	N	34					80
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3824	2	23	9	N	21	73	1			28
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	38					66
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4049	2	35	9	N	32					98
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24	91	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	Y	2					11
							2	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	4	1			16
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	304	2	19	9	Y	17					33
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7					40
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	2	9	9	Y	8	32	1			16
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					18

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

09	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	3805	2			N	-0-					58
10	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3962	2	13	9	N	12					70
11	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3673	2	80	9	N	73					143
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	19					162
01	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2810	2	31	9	N	28					190
02	3584	X	2842	-0-	-742	-0-	2842	2			N	-0-					190

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5					48
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-					48
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	22	1	2568	2	Y	6	2	1			52
							7	9									
12	1891	N	26	-0-	-1865	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1			52
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	2	Y	-0-					52
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	18	1	2253	2	Y	-0-					52

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					147
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					147
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	N	78					225
							86	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1155	2	N	8	175	1			58
							9	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	N	-0-					58
02	1540	N	1154	-0-	-386	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					58

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	Y	20					70
							22	9									
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	340	2	11	9	Y	10	58	1			22
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12					34
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	470	2	6	9	Y	5					39
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	30	1			16
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	132	2	75	9	N	68	169	1			17
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					22
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					27

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3956	-0-	956	956	3916	2	40	9	N	36					54
10	3100	N	4045	-0-	945	1901	4027	2	18	9	N	16					70
11	3000	N	3486	-0-	486	2387	3468	2	18	9	N	16	63	1			23
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					42
01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2940	2	14	9	N	13					55
02	2800	X	1588	-0-	-1212	-0-	1578	2	10	9	N	9	51	1			13

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	58	-0-	-242	-0-	16	1	42	9	Y	38	37	1			17
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	17	2	44	9	Y	40	40	1			17
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	51	2	54	9	Y	49	49	1			17
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	51	51	1			17
							56	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	37	1			17
							41	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	193	1	1482	2	N	-0-					52
10	2387	N	1124	-0-	-1263	-0-	154	1	970	2	N	-0-					52
11	1530	N	782	-0-	-748	-0-	103	1	679	2	N	-0-					52
12	1736	N	947	-0-	-789	-0-	129	1	818	2	N	-0-					52
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					52
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	94	1	588	2	N	-0-					52

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	16	1	410	2	Y	12					46
							13	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	Y	14	4	1			56
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	376	2	19	9	Y	17					73
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	390	2	20	9	Y	18					91
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	71	1			28
*02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	110	1	841	2	N	-0-					189
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	248	2	N	-0-					189
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	115	1	605	2	N	-0-					189
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	104	1	550	2	N	-0-					189
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					189
02	672	N	202	-0-	-470	-0-	42	1	160	2	N	-0-					189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	34	33	1			29
							37	9									
10	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1034	2	39	9	Y	35	35	1			29
11	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1226	2	47	9	Y	43	43	1			29
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1476	8	Y	45	45	1			29
							50	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	42	42	1			29
							46	9									
*02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	Y	80	80	1			29
							88	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

09	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	435	1	3343	2	N	-0-					23
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	494	1	3107	2	N	-0-					23
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	471	1	3099	2	N	-0-					23
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	555	1	3532	2	N	-0-					23
01	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	542	1	3112	2	N	-0-					23
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	568	1	3539	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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

09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	N	18					30
10	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1369	2	30	9	N	27					57
11	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1606	2	12	9	N	11	52	1			16
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	10					26
01	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4206	2	15	9	N	14					40
*02	2800	N	4416	-0-	1616	2737	4402	2	14	9	N	13	37	1			16

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	178	1			103
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2664	2	85	9	N	77					180
11	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2			N	-0-					180
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	10					190
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					205
02	2072	N	1785	-0-	-287	-0-	1660	2	125	9	N	114	179	1			140

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

09	960	N	928	-0-	-32	-0-	745	2	183	9	N	166	174	1			15
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	834	2	11	9	N	10					25
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8					33
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	911	2	30	9	N	27					60
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					85
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	11	1	265	2	Y	22					94
							24	9									
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	322	2	9	9	Y	8	79	1			23
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	283	2	14	9	Y	13					36
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328	2	11	9	Y	10					46
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9	37	1			18
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					19

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
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					20
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					20
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					20
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					23
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					25
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25

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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37					154
10	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	31	1	1081	2	Y	19	4	1			169
							21	9									
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	30	1	1032	2	Y	7	175	1			1
							8	9									
12	1240	N	77	-0-	-1163	-0-	31	1	46	9	Y	42	4	1			39
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	77	4	1			112
							85	9									
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	44	2	1			154
							48	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	145	1	3837	2	Y	71	70	1			73
							78	9									
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	3919	2	83	9	Y	75	75	1			73
11	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	3937	2	101	9	Y	92	92	1			73
12	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	155	1	3915	2	Y	97	97	1			73
							107	9									
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	140	1	3558	2	Y	91	91	1			73
							100	9									
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3181	2	Y	159	159	1			73
							175	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					12
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					12
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	259	2	6	9	N	5					17
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					17
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					140
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	N	13					153
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	19					172
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	11					183
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					183
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1052	2	55	9	N	50	176	1			57

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

09	300	N	226	-0-	-74	-0-	215	2	11	9	N	10					50
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					50
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	10					60
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

09	13140	X	12176	-0-	-964	-0-	948	1	11228	2	Y	-0-					219
10	13423	X	13091	-0-	-332	-0-	1111	1	11980	2	Y	-0-					219
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	885	1	12708	2	Y	-0-					219
*12	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	818	1	11238	2	Y	-0-					219
01	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									
*02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1386	1	12213	2	Y	-0-					68

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

09	11340	X	10737	-0-	-603	-0-	10736	2	1	9	N	1					190
10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11530	2	168	9	N	153	181	1			162
11	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	10288	2	108	9	N	98					260
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	106	188	1			178
01	11501	X	10646	-0-	-855	-0-	10622	2	24	9	N	22					200
02	10556	X	9676	-0-	-880	-0-	9569	2	107	9	N	97	185	1			112

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					17
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					20
11	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					30
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	N	28					58
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11698	-0-	-2	-0-	11581	2	117	9	N	106	181	1			77
10	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	11680	2	111	9	N	101					178
11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11782	2	109	9	N	99					277
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	144	188	1			233
*01	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	9761	2	103	9	N	94	184	1			143
*02	11088	X	9013	-0-	-2075	-0-	8908	2	105	9	N	95					238

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	126	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	321	1	8492	2	Y	144	140	1			18
							158	9									
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8404	2	163	9	Y	148	148	1			18
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8237	2	200	9	Y	182	182	1			18
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	363	1	7919	2	Y	192	192	1			18
							211	9									
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	327	1	8301	2	Y	181	181	1			18
							199	9									
*02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	289	1	7359	2	Y	49	49	1			18
							54	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	9904	-0-	-1076	-0-	9813	2	91	9	N	83	183	1			124
10	11315	X	10694	-0-	-621	-0-	10528	2	166	9	N	151	178	1			97
11	10650	X	10492	-0-	-158	-0-	10370	2	122	9	N	111					208
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	100	173	1			135
01	10292	X	9102	-0-	-1190	-0-	9036	2	66	9	N	60					195
02	9800	X	9744	-0-	-56	-0-	9642	2	102	9	N	93					288

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
09	31260	X	27235	-0-	-4025	-0-	27003	2	232	9	N	211	176	1			147
10	31527	X	27841	-0-	-3686	-0-	27631	2	210	9	N	191	188	1			150
11	29370	X	26410	-0-	-2960	-0-	26192	2	218	9	N	198	185	1			163
12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	164	187	1			140
01	28892	X	25401	-0-	-3491	-0-	25123	2	278	9	N	253	183	1			210
02	25424	X	22361	-0-	-3063	-0-	22229	2	132	9	N	120	195	1			135

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	205830	X	142380	-0-	-63450	-0-	140115	2	2265	9	Y	2059	1726	1			2023
10	191084	X	133184	-0-	-57900	-0-	56	1	133128	2	Y	-0-	1362	1			661
11	168750	X	125426	-0-	-43324	-0-	57	1	123621	2	Y	1589	2122	1			128
							1748	9									
12	160580	X	1990	-0-	-158590	-0-	58	1	1932	9	Y	1756	1728	1			156
01	147467	X	111505	-0-	-35962	-0-	58	1	109552	2	Y	1723	1771	1			108
							1895	9									
*02	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	53	1	91258	2	Y	1398	1416	1			90
							1538	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254460	X	163252	-0-	-91208	-0-	160650	2	2602	9	Y	2365	2255	1			2325
10	240312	X	165809	-0-	-74503	-0-	97	1	164095	2	Y	1470	3607	1			188
							1617	9									
11	222000	X	166598	-0-	-55402	-0-	69	1	163710	2	Y	2563	2595	1			156
							2819	9									
12	219945	X	2432	-0-	-217513	-0-	71	1	2361	9	Y	2146	2111	1			191
01	193223	X	154556	-0-	-38667	-0-	71	1	152167	2	Y	2107	2166	1			132
							2318	9									
*02	128760	X	128760	-0-	-0-	-0-	64	1	126815	2	Y	1710	1732	1			110
							1881	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	213030	X	151934	-0-	-61096	-0-	149291	2	2643	9	N	2403	2330	1			739
10	199950	X	138180	-0-	-61770	-0-	41	1	136174	2	N	1786	2299	1			226
							1965	9									
11	173640	X	138700	-0-	-34940	-0-	54	1	135591	2	N	2777	2598	1			405
							3055	9									
12	172019	X	128095	-0-	-43924	-0-	72	1	125406	2	N	2379	2553	1			231
							2617	9									
01	156984	X	117606	-0-	-39378	-0-	56	1	114768	2	N	2529	2546	1			214
							2782	9									
02	141792	X	98014	-0-	-43778	-0-	51	1	95748	2	N	2014	2105	1			123
							2215	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	60	1	1008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	890	-0-	-280	-0-	47	1	841	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	89	88	1	1	8	-0-
							98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	94	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	106	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

09	1740	X	478	-0-	-1262	-0-	111	1	367	2	N	-0-					53
10	1798	X	1484	-0-	-314	-0-	151	1	1333	2	N	-0-					53
11	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	115	1	1152	2	N	-0-					53
12	2046	X	1330	-0-	-716	-0-	123	1	1205	2	N	2	2	8			53
							2	9									
01	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	77	1	993	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1344	X	878	-0-	-466	-0-	52	1	825	2	N	1	1	8			53
							1	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178	1	3	8	39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2907	2	12	9	N	11	5	8			92
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2689	2	9	9	N	8	1	8			99
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3326	2	25	9	N	23	18	8			104
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3385	2	33	9	N	30	11	8			123
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	13	8			123
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					125

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	307	1	1949	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	426	1	2402	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	335	1	2346	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2317	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1	2410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	882	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	96	1	842	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	84	1	1276	3	Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

09	720	X	2	-0-	-718	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	3100	N	3234	-0-	134	134	174	1	3053	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2786	N	2652	-0-	-134	-0-	145	1	2498	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	2452	-0-	-2528	-0-	154	1	2279	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	387	1	5867	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	257	1	5119	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	291	1	4993	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
02	5684	X	3897	-0-	-1787	-0-	204	1	3643	3	Y	45	42	1			7
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
*02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	473	1	4576	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	545	1	5271	3	Y	36	39	1			6
							40	9									
11	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	482	1	4533	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	524	1	5021	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	542	1	5349	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
02	4900	X	4624	-0-	-276	-0-	433	1	4157	3	Y	31	32	1			7
							34	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	192	1	1862	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	205	1	1980	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	221	1	2081	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	174	1	1668	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	228	1	2252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2156	X	1757	-0-	-399	-0-	165	1	1582	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	95	1	916	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	73	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	75	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	98	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	78	3	Y	25	30	1			1
							28	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	93	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	68	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	122	1	1850	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	56	1	1114	3	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3329	-0-	-1111	-0-	204	1	3027	3	Y	89	93	1			9
							98	9									
10	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	289	1	4388	3	Y	102	100	1			11
							112	9									
11	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	165	1	3285	3	Y	100	100	1			11
							110	9									
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	266	1	4683	3	Y	113	110	1			14
							124	9									
01	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134	1	2301	3	Y	90	96	1			8
							99	9									
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155	1	2775	3	Y	119	109	1			18
							131	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	3	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	469	1	4534	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	454	1	4390	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	486	1	4574	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	480	1	4602	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448	1	4419	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	291	1	2820	3	Y	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	296	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	256	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	260	1	2492	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	141	1	2082	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	139	1	2115	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	104	1	2077	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2173	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	50	47	1			8
							55	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

09	2520	X	1934	-0-	-586	-0-	187	1	1723	3	Y	22	16	1	4	8	5
							24	9									
10	2604	X	1874	-0-	-730	-0-	258	1	1610	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2520	X	1695	-0-	-825	-0-	194	1	1497	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2059	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

09	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	600	1	3003	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	611	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	559	1	2620	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	591	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	598	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	528	1	2480	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	98	1	951	3	Y	2	19	1			1
								2	9									
10	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	111	1	1073	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	105	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	114	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	142	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*02	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	119	1	1140	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

09	673	N	673	-0-		-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					26
10	444	N	444	-0-		-0-	-0-	436	3	8	9	Y	7					33
11	510	N	406	-0-		-104	-0-	399	3	7	9	Y	6					39
12	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			Y	-0-					39
01	214	N	214	-0-		-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					40
02	392	N	175	-0-		-217	-0-	175	3			Y	-0-					40

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

09	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	153	1	1523	3	Y	38	44	1			4
								42	9									
10	1767	N	1716	-0-		-51	-0-	155	1	1517	3	Y	40	40	1			4
								44	9									
11	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	126	1	1349	3	Y	39	39	1			4
								43	9									
12	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	139	1	1470	3	Y	41	40	1			5
								45	9									
01	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	132	1	1362	3	Y	43	44	1			4
								47	9									
02	1428	N	928	-0-		-500	-0-	83	1	799	3	Y	42	40	1			6
								46	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

09	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11					105
10	1674	N	1371	-0-		-303	-0-	1364	2	7	9	Y	6					111
11	1650	N	1158	-0-		-492	-0-	1154	2	4	9	Y	4					115
12	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1219	2	22	9	Y	20					135
01	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	1429	2	13	9	Y	12					147
*02	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	1350	2	13	9	Y	12					159

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2					3
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	154	1	1712	2	Y	6					215
							7	9									
10	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	141	1	1473	2	Y	8					223
							9	9									
11	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	138	1	1319	2	Y	6	180	1			49
							7	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	13					62
							14	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	162	1	1781	2	Y	20					82
							22	9									
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	148	1	1591	2	Y	10					92
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	146	1	1621	2	Y	2					2
							2	9									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	163	1	1704	2	Y	2					4
							2	9									
11	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	155	1	1479	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	Y	3					6
							3	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	146	1	1603	2	Y	6					12
							7	9									
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	2	Y	3					15
							3	9									

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
09	960	N	602	-0-	-358	-0-	591	3	11	9	N	10					240
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	960	3	34	9	N	31					271
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	860	3	50	9	N	45	179	1			137
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5					142
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	3	35	9	N	32					174
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40

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
09	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	209	1	2180	3	Y	30	28	1	28	8	7
							33	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	290	1	3002	3	Y	18	15	1			10
							20	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	278	1	3028	3	Y	21	16	1			15
							23	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	307	1	3074	3	Y	21	14	1			22
							23	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	312	1	3060	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	3	Y	19	15	1			27
							21	9									

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
09	3240	X	2647	-0-	-593	-0-	2639	3	8	9	Y	7					124
10	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3012	3	7	9	Y	6					130
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3062	3	18	9	Y	16	108	1			38
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	3	19	9	Y	17					55
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3128	3	19	9	Y	17					72
02	2884	X	2851	-0-	-33	-0-	2840	3	11	9	Y	10					82

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
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	9	Y	1					1

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

09	480	N	322	-0-	-158	-0-	20	1	298	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	25	1	442	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	108	1	1637	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	3	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	3	8	9	N	7					60
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39	9	N	35					95
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2433	3	50	9	N	45					140
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2314	3	50	9	N	45					185
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2385	3	35	9	N	32					217
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1988	3	20	9	N	18	180	1			55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11		3	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12		3	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01		3	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02		3	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

09	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	289	1	2794	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	339	1	3277	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365	1	3434	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	339	1	3251	3	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	373	1	3682	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3515	-0-	-13	-0-	332	1	3183	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	176	1	2613	3	Y	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2564	-0-	-16	-0-	123	1	2441	3	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	163	1	2801	3	Y	-0-					-0-
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	133	1	2380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

09	1410	X	837	-0-	-573	-0-	52	1	773	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	1426	X	807	-0-	-619	-0-	49	1	749	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1140	X	800	-0-	-340	-0-	38	1	755	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1054	X	797	-0-	-257	-0-	42	1	747	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	41	1	707	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	784	X	545	-0-	-239	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	159	1	1662	3	Y	30	27	1	26	8	9
							33	9									
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	161	1	1667	3	Y	40	26	1			23
							44	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	142	1	1554	3	Y	45	35	1			33
							50	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	Y	47	32	1			48
							52	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	3	Y	36	34	1			50
							40	9									
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	3	Y	43	34	1			59
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

09	510	X	382	-0-	-128	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	383	-0-	-82	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	377	-0-	-15	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	570	1	999	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	685	1	1374	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	475	1	1148	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	440	1	815	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	284	1	938	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	542	1	1108	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	860	-0-	-225	-0-	53	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	739	-0-	-311	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	265	1	2559	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	3782	X	2248	-0-	-1534	-0-	209	1	2025	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	3660	X	1099	-0-	-2561	-0-	104	1	982	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	3689	X	2586	-0-	-1103	-0-	242	1	2325	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	155	1	1525	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2660	X	2102	-0-	-558	-0-	197	1	1890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	Y	32	29	1			3
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	37	9	Y	34	33	1			4
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	214	3	36	9	Y	33	33	1			4
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	233	3	36	9	Y	33	33	1			4
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	3	37	9	Y	34	35	1			3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	172	3	39	9	Y	35	33	1			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	153	1	2271	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	147	1	2236	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2339	-0-	-91	-0-	112	1	2227	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	134	1	2357	3	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	153	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1830	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	184	1	1728	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1670	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	163	1	1563	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	859	1	3422	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	632	1	3343	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	642	1	2798	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	786	1	3534	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	799	1	3369	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1315	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2059	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15	1	275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

09	3000	N	11847	-0-	8847	11623	731	1	11046	3	Y	64	66	1			6
							70	9									
10	3100	N	8572	-0-	5472	17095	525	1	7972	3	Y	68	67	1			7
							75	9									
11	24805	X	7710	-0-	-17095	-0-	365	1	7272	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6554	3	Y	69	67	1			9
							76	9									
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312	1	5358	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
*02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	13	1	231	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	57	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	211	1	3128	3	Y	72	72	1			7
							79	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	233	1	3539	3	Y	79	77	1			9
							87	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	152	1	3025	3	Y	76	76	1			9
							84	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	189	1	3321	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3144	3	Y	89	91	1			8
							98	9									
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	193	1	3455	3	Y	81	77	1			12
							89	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	139	1	2053	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	96	1	1905	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1822	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	974	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
02	1904	N	1670	-0-	-234	-0-	86	1	1542	3	Y	38	35	1			6
							42	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	304	1	2940	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	321	1	3102	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	292	1	2747	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	306	1	2931	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	315	1	3108	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	282	1	2706	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	32	1	312	3	Y	68	59	1			18
							75	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	63	70	1			11
							69	9									
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	307	3	Y	69	69	1			11
							76	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	77	78	1			10
							85	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	88	82	1			16
							97	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
							61	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	350	1	3384	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	1920	X	1326	-0-	-594	-0-	126	1	1188	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1984	X	1033	-0-	-951	-0-	96	1	920	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1984	X	980	-0-	-1004	-0-	89	1	874	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1792	X	846	-0-	-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

09	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	155	1	1500	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	249	1	2405	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	268	1	2522	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3100	N	3325	-0-	225	225	313	1	2999	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3100	N	3288	-0-	188	413	301	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	2800	N	2704	-0-	-96	317	254	1	2439	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	806	N	616	-0-	-190	-0-	57	1	552	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	54	1	511	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	626	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1982	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	193	1	1872	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	231	1	2230	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	207	1	1952	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	2006	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1	1998	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	207	1	2006	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	242	1	2344	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	195	1	1836	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1926	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1	1839	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

09	900	X	546	-0-	-354	-0-	51	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	X	474	-0-	-301	-0-	44	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	X	436	-0-	-284	-0-	42	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	X	396	-0-	-193	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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

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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	148	1	2190	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	187	1	2845	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	145	1	2890	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	142	1	2489	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208	1	3577	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221	1	3939	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	21	20	1			3
							23	9									

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
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1702	3	Y	52	51	1			7
							57	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	54	51	1			8
							59	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	146	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	3	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	162	1	1525	3	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	3	Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	404	1	5982	3	Y	22	26	1			2
							24	9									
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	415	1	6295	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	294	1	5862	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	380	1	6683	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362	1	6211	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1534	3	2	9	Y	2					3
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1865	3	6	9	Y	5	3	1			5
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	5	1			3
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	264	-0-	-914	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	Y	2					46
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					47
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					48
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					48
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					48
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	Y	6	2	1			4
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	132	-0-	-528	-0-	12	1	116	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	138	1	1331	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	158	1	1483	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	198	1	1902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	940	-0-	-2000	-0-	86	1	833	3	Y	19	14	1			5
							21	9									
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	141	1	1361	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	134	1	1289	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	1240	X	740	-0-	-500	-0-	66	1	651	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	1372	X	600	-0-	-772	-0-	55	1	526	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6339	-0-	-831	-0-	833	1	5456	3	Y	45	38	1	1	8	11
							50	9									
10	7347	X	6471	-0-	-876	-0-	863	1	5562	3	Y	42	46	1			7
							46	9									
11	6810	X	5858	-0-	-952	-0-	790	1	5018	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
12	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	827	1	5475	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	851	1	5458	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	751	1	4711	3	Y	39	39	1			9
							43	9									

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
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	200	1	1936	3	N	9	8	1			2
							10	9									
10	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	207	1	2004	3	N	8	9	1			1
							9	9									
11	2460	N	2042	-0-	-418	-0-	195	1	1837	3	N	9	9	1			1
							10	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	211	1	2020	3	N	9	9	1			1
							10	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	210	1	2067	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	280	1	2559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	293	1	2676	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1	2708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	291	1	2636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1	4373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1	3669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2

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
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3137	3	Y	43	42	8			1
							47	9									
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	242	1	2502	3	Y	16	8	1			9
							18	9									
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	264	1	2880	3	Y	18	14	1			13
							20	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	328	1	3284	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	300	1	2946	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
*02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	291	1	2705	3	Y	18	14	1			25
							20	9									

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
09	4680	X	2808	-0-	-1872	-0-	195	1	2599	3	N	13	14	1			1
							14	9									
10	4836	X	3511	-0-	-1325	-0-	358	1	3139	3	N	13	13	1			1
							14	9									
11	4680	X	2926	-0-	-1754	-0-	257	1	2655	3	N	13	13	1			1
							14	9									
12	4154	X	2612	-0-	-1542	-0-	292	1	2305	3	N	14	13	1			2
							15	9									
01	2914	X	1092	-0-	-1822	-0-	135	1	943	3	N	13	14	1			1
							14	9									
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	285	1	2718	3	N	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	198	1	2926	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2713	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	124	1	2468	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	163	1	2860	3	Y	-0-					-0-
*01	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	129	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1247	-0-	-1665	-0-	66	1	1181	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	181	1	2685	3	N	19	19	1			2
							21	9									
10	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	181	1	2746	3	N	19	19	1			2
							21	9									
11	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	128	1	2541	3	N	19	19	1			2
							21	9									
12	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	151	1	2655	3	N	19	19	1			2
							21	9									
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	161	1	2766	3	N	23	23	1			2
							25	9									
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	109	1	1951	3	N	20	19	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

09	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	211	1	3124	3	N	46	44	1			5
							51	9									
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	211	1	3197	3	N	47	47	1			5
							52	9									
11	3690	X	3565	-0-	-125	-0-	168	1	3341	3	N	51	50	1			6
							56	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3609	3	N	53	52	1			7
							58	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197	1	3383	3	N	57	59	1			5
							63	9									
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	189	1	2793	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	198	1	3007	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	145	1	2885	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	180	1	3165	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	35	1	338	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	280	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	26	1	253	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	362	1	3506	3	Y	34	29	1			9
							37	9									
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	370	1	3583	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	343	1	3226	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
12	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	338	1	3244	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	357	1	3521	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
							32	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	206	1	1998	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2728	N	1773	-0-	-955	-0-	166	1	1607	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2550	N	2381	-0-	-169	-0-	229	1	2152	3	Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	252	1	2421	3	Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	244	1	2410	3	Y	-0-					-0-
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	596	-0-	-4	-0-	38	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	485	1	4535	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	513	1	4663	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	371	1	4257	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	428	1	4608	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	464	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4495	-0-	-209	-0-	407	1	4088	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	180	1	2665	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	182	1	2765	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2447	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	2847	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	159	1	2350	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2452	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	2267	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2464	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2328	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	Y	8	8	1			1
							9	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
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	211	1	3130	3	Y	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	202	1	3063	3	Y	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	3	Y	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	175	1	3069	3	Y	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	137	1	2456	3	Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	3069	-0-	69	69	192	1	2847	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
10	3100	N	3380	-0-	280	349	207	1	3142	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	2392	N	2043	-0-	-349	-0-	96	1	1917	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	154	1	2706	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3148	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	157	1	2802	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	3	Y	49	53	1			5
							54	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	170	1	2574	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2822	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
01	3100	N	5013	-0-	1913	1913	272	1	4675	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
*02	2800	N	4442	-0-	1642	3555	232	1	4149	3	Y	55	52	1			8
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	184	1	1828	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	155	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	108	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	97	1	930	3	Y	-0-					-0-

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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	869	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	158	1	1578	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	109	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	88	1	846	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	96	1	932	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	946	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	83	1	779	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1	963	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	858	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	792	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	371	1	2533	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	400	1	2523	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	283	1	2408	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	235	1	2306	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267	1	2375	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	331	1	2252	3	Y	31	29	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	416	-0-	-124	-0-	7	1	101	3	Y	280	261	1			28
							308	9									
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	302	297	1			33
							332	9									
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	394	382	1			45
							433	9									
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	730	683	1			92
							803	9									
01	434	X	110	-0-	-324	-0-	1	1	12	3	Y	88	172	1			8
							97	9									
02	812	X	616	-0-	-196	-0-	15	1	261	3	Y	309	271	1			46
							340	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	93	-0-	-2727	-0-	6	1	85	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	720	-0-	-2194	-0-	44	1	669	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1320	X	149	-0-	-1171	-0-	7	1	136	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	527	X	77	-0-	-450	-0-	4	1	72	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					18
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					18
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	3			N	-0-					18
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					18
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					18
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	672	N	526	-0-	-146	-0-	27	1	490	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	277	1	2152	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
10	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	276	1	2222	3	Y	58	57	1			6
							64	9									
11	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	242	1	2452	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2281	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	295	1	2239	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	268	1	2400	3	Y	61	58	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	18	1	175	3	N	8	7	1			2
							9	9									
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	20	1	195	3	N	8	9	1			1
							9	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	10	9	1			2
							11	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	9	10	1			1
							10	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	11	10	1			2
							12	9									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	9	9	1			2
							10	9									

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
09	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	613	1	3665	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	874	1	6636	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	651	1	6803	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	712	1	5901	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	695	1	5386	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	769	1	5679	3	Y	31	29	1			5
							34	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
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	203	1	2122	3	Y	271	92	1	54	8	236
							298	9									
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	257	1	2657	3	Y	48	255	1			29
							53	9									
11	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	235	1	2560	3	Y	56	44	1			41
							62	9									
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	261	1	2614	3	Y	59	40	1			60
							65	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	266	1	2611	3	Y	46	43	1			63
							51	9									
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	246	1	2284	3	Y	55	43	1			75
							61	9									

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
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					184
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					184
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					184
12	4960	X	3932	-0-	-1028	-0-	3932	3			N	-0-					184
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					184
02	4480	X	3516	-0-	-964	-0-	3516	3			N	-0-					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	801	1	1843	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	641	1	1686	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	671	1	1782	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1	2111	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
							8	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
09	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	490	1	2468	3	Y	44	48	1			4
							48	9									
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	518	1	2656	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	385	1	2697	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	457	1	2984	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367	1	2351	3	Y	49	47	1			7
							54	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
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	282	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	303	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1341	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	96	1	1454	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	2086	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	93 40	1 9	892	3	Y	36	35	1			6
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	93 46	1 9	929	3	Y	42	46	1			2
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	936	3	Y	18	18	1			2
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	33 28	1 9	950	3	Y	25	23	1			4
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	1090	3	Y	25	27	1			2
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	971	3	Y	21	20	1			3

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
09	1380	X	355	-0-	-1025	-0-	355	3			N	-0-					144
10	1426	X	407	-0-	-1019	-0-	407	3			N	-0-					144
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1618	3	29	9	N	26					170
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	3	35	9	N	32					202
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1766	3	25	9	N	23	179	1	8	8	38
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					23
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					23
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	718	-0-	-2852	-0-	534 8	1 9	176	3	Y	7	6	1			1
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	715 8	1 9	3291	3	Y	7	7	1			1
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	585 7	1 9	2708	3	Y	6	6	1			1
12	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	374 8	1 9	1829	3	Y	7	7	1			1
01	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	437 8	1 9	1144	3	Y	7	7	1			1
02	3612	X	1810	-0-	-1802	-0-	457 7	1 9	1346	3	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	26 760	1 9	382	3	Y	691	753	1			68
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29 825	1 9	447	3	Y	750	737	1			81
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	23 798	1 9	464	3	Y	725	724	1			82
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22 662	1 9	391	3	Y	602	608	1			76
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14 646	1 9	234	3	Y	587	611	1			52
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	18 639	1 9	313	3	Y	581	546	1			87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	711	1	1760	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	701	1	1622	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	2340	X	1888	-0-	-452	-0-	525	1	1350	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2418	X	1971	-0-	-447	-0-	552	1	1405	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	629	1	1726	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	647	1	2382	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	3	10	9	N	9					179
10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3017	3	18	9	N	16					195
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2953	3	15	9	N	14					209
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2741	3	20	9	N	18	184	1			43
01	3100	N	3159	-0-	59	59	3134	3	25	9	N	23	11	8			55
*02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70

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
09	2640	X	508	-0-	-2132	-0-	498	3	10	9	Y	9					35
10	2573	X	576	-0-	-1997	-0-	561	3	15	9	Y	14					49
11	1350	X	811	-0-	-539	-0-	775	3	36	9	Y	33					82
12	1395	X	409	-0-	-986	-0-	356	3	53	9	Y	48	73	1			57
01	527	X	46	-0-	-481	-0-	27	3	19	9	Y	17					74
02	756	X	18	-0-	-738	-0-	1	3	17	9	Y	15					89

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	124	X	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1					3
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	Y	5					8
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	1			8
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	3	6	9	Y	5					15

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1	9	Y	1					1
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					1
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					1
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	N	23					150
10	1209	N	717	-0-	-492	-0-	702	3	15	9	N	14					164
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	996	3	41	9	N	37					201
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	967	3	39	9	N	35	173	1			63
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	941	3	68	9	N	62					125
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					28
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	3	4	9	Y	4					32
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	3	9	9	Y	8					40
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2027	3	12	9	Y	11	35	1			16
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	Y	10					26
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1838	3	17	9	Y	15					41

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	104	1	1538	3	Y	21	25	1			2
							23	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	3	Y	25	23	1			4
							28	9									

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
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	361	1	3104	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	353	1	3100	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	138	1	2830	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	151	1	3113	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	147	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1169	-0-	-481	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	816	-0-	-276	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					33
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					33
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2867	3	47	9	N	43					105
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2883	3	55	9	N	50					155
11	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2776	3	13	9	N	12					167
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2964	3	31	9	N	28	147	1			48
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2863	3	55	9	N	50					98
02	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2314	3	37	9	N	34					132

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4449	3	19	9	N	17					140
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4551	3	36	9	N	33					173
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4232	3	57	9	N	52					225
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	4347	3			N	-0-	173	1			52
01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4163	3	36	9	N	33					85
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3692	3	28	9	N	25					110

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

09	2250	X	1511	-0-	-739	-0-	1510	3	1	9	Y	1					1
10	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			Y	-0-					1
11	2220	X	1536	-0-	-684	-0-	1536	3			Y	-0-					1
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	1236	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

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	236	3	14	9	Y	13					45
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	217	3	34	9	Y	31					76
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	3	45	9	Y	41	67	1			50
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	206	3	39	9	Y	35					85
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	145	3	59	9	Y	54					139

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6103	3	10	9	Y	9					57
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4980	3	10	9	Y	9	27	1			39
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3664	3	10	9	Y	9					48
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3553	3	8	9	Y	7					55
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3176	3	9	9	Y	8					63
02	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2849	3	13	9	Y	12					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-

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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	913	3	45	9	Y	41	43	1			21
10	2480	X	2083	-0-	-397	-0-	2026	3	57	9	Y	52	58	1			15
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4041	3	58	9	Y	53	46	1			22
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2770	3	58	9	Y	53	47	1			28
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	Y	75	70	1			33
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50

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
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3679	3	2	9	Y	2					2
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					2
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					2
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	-0-					34
10	434	X	260	-0-	-174	-0-	259	3	1	9	N	1					35
11	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					35
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6822	3	9	9	Y	8					32
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7288	3	8	9	Y	7	15	1			24
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7097	3	9	9	Y	8					32
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7447	3	6	9	Y	5					37
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	3	8	9	Y	7					44
02	6636	X	6183	-0-	-453	-0-	6173	3	10	9	Y	9					53

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
09	3840	X	2146	-0-	-1694	-0-	2143	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-

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
09	7800	X	7644	-0-	-156	-0-	7388	3	256	9	Y	233	225	1			118
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7829	3	272	9	Y	247	296	1			69
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7721	3	277	9	Y	252	217	1			104
12	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7502	3	278	9	Y	253	225	1			132
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7889	3	252	9	Y	229	261	1			100
*02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11293	3	4	9	Y	4	2	1			140
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-	2	1			138
11	7710	X	6514	-0-	-1196	-0-	6514	3			Y	-0-					138
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			Y	-0-					138
*01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			Y	-0-					138
02	7196	X	5621	-0-	-1575	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5973	3	36	9	Y	33					187
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			Y	-0-	157	1			30
11	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5338	3			Y	-0-					30
12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	3			Y	-0-					30
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-					30
02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			Y	-0-					30

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
09	6570	X	3971	-0-	-2599	-0-	3971	3			Y	-0-					23
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			Y	-0-					23
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8470	3	4	9	Y	4					27
12	6200	X	949	-0-	-5251	-0-	949	3			Y	-0-					27
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6865	3	20	9	Y	18					45
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47

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
09	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1302	1	13613	3	Y	79	30	1	72	8	13
							87	9									
10	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	1310	1	13554	3	Y	86	49	1			50
							95	9									
11	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1138	1	12416	3	Y	94	74	1			70
							103	9									
12	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1185	1	11857	3	Y	99	68	1			101
							109	9									
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1167	1	11441	3	Y	78	72	1			107
							86	9									
02	11312	X	10559	-0-	-753	-0-	1016	1	9449	3	Y	85	72	1			120
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	11820	X	10899	-0-	-921	-0-	10892	3	7	9	Y	6	1	8			121
10	12214	X	10787	-0-	-1427	-0-	10772	3	15	9	Y	14	104	1			31
11	11820	X	9922	-0-	-1898	-0-	9901	3	21	9	Y	19	39	1			11
12	12028	X	8585	-0-	-3443	-0-	8566	3	19	9	Y	17	17	1			11
01	11563	X	9470	-0-	-2093	-0-	9445	3	25	9	Y	23	25	1			9
02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	12350	-0-	-910	-0-	12233	3	117	9	Y	106	148	1	3	8	62
10	13702	X	12572	-0-	-1130	-0-	12415	3	157	9	Y	143	171	1			34
11	13260	X	12598	-0-	-662	-0-	12432	3	166	9	Y	151					185
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12018	3	207	9	Y	188	183	1			190
01	13051	X	12287	-0-	-764	-0-	12125	3	162	9	Y	147	178	1			159
*02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165

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
09	25140	X	25108	-0-	-32	-0-	24969	3	139	9	Y	126	99	1	21	8	29
10	25978	X	25643	-0-	-335	-0-	25515	3	128	9	Y	116	107	1			38
11	25140	X	24608	-0-	-532	-0-	24483	3	125	9	Y	114	109	1			43
12	25978	X	23424	-0-	-2554	-0-	23249	3	175	9	Y	159	157	1			45
01	25978	X	23086	-0-	-2892	-0-	22915	3	171	9	Y	155	125	1			75
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8944	-0-	-926	-0-	8865	3	79	9	N	72					169
10	10199	X	8635	-0-	-1564	-0-	8551	3	84	9	N	76	175	1	20	8	50
11	9870	X	7555	-0-	-2315	-0-	7476	3	79	9	N	72					122
12	10075	X	8009	-0-	-2066	-0-	7935	3	74	9	N	67					189
01	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8508	3	32	9	N	29	180	1			38
02	8344	X	7618	-0-	-726	-0-	7596	3	22	9	N	20					58

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
09	22320	X	21018	-0-	-1302	-0-	20895	3	123	9	Y	112	91	1	25	8	24
10	23064	X	21626	-0-	-1438	-0-	21521	3	105	9	Y	95	88	1			31
11	22230	X	21190	-0-	-1040	-0-	21087	3	103	9	Y	94	89	1			36
12	22971	X	20573	-0-	-2398	-0-	20430	3	143	9	Y	130	129	1			37
01	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	20417	3	141	9	Y	128	103	1			62
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	16845	3	114	9	Y	104	2	8			189
10	17205	X	16437	-0-	-768	-0-	16125	3	312	9	Y	284	162	1			311
11	16650	X	16177	-0-	-473	-0-	15784	3	393	9	Y	357	454	1			214
12	17205	X	15330	-0-	-1875	-0-	14977	3	353	9	Y	321	324	1			211
01	17205	X	15323	-0-	-1882	-0-	14838	3	485	9	Y	441	479	1			173
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204

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
09	27750	X	26697	-0-	-1053	-0-	26521	3	176	9	N	160	159	1	26	8	37
10	28675	X	28669	-0-	-6	-0-	28504	3	165	9	N	150	138	1			49
11	27330	X	27252	-0-	-78	-0-	27090	3	162	9	N	147	140	1			56
12	27962	X	25057	-0-	-2905	-0-	24831	3	226	9	N	205	203	1			58
01	27590	X	24943	-0-	-2647	-0-	24723	3	220	9	N	200	161	1			97
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	22944	-0-	-1506	-0-	580	1	22144	3	Y	200	197	1			15
							220	9									
10	25265	X	22756	-0-	-2509	-0-	569	1	21902	3	Y	259	259	1			15
							285	9									
11	23940	X	21158	-0-	-2782	-0-	544	1	20368	3	Y	224	220	1			19
							246	9									
12	23839	X	20713	-0-	-3126	-0-	507	1	20045	3	Y	146	160	1			5
							161	9									
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537	1	18658	3	Y	145	138	1			12
							160	9									
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509	1	12479	3	Y	123	121	1			14
							135	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51810	X	48940	-0-	-2870	-0-	1243	1	47488	3	Y	190	187	1			14
							209	9									
10	53537	X	49403	-0-	-4134	-0-	1245	1	47887	3	Y	246	246	1			14
							271	9									
11	51810	X	45951	-0-	-5859	-0-	1190	1	44528	3	Y	212	208	1			18
							233	9									
12	52111	X	45374	-0-	-6737	-0-	1115	1	44062	3	Y	179	191	1			6
							197	9									
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225	1	42598	3	Y	192	182	1			16
							211	9									
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133	1	27800	3	Y	159	156	1			19
							175	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	12272	-0-	-478	-0-	12260	3	12	9	Y	11	3	8			82
10	13175	X	13097	-0-	-78	-0-	13072	3	25	9	Y	23	70	1			35
11	12750	X	12215	-0-	-535	-0-	12184	3	31	9	Y	28	46	1			17
12	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	11619	3	29	9	Y	26	26	1			17
01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11521	3	39	9	Y	35	38	1			14
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41460	X	37057	-0-	-4403	-0-	37010	3	47	9	Y	43	122	1			23
10	42842	X	37589	-0-	-5253	-0-	37538	3	51	9	Y	46	51	1			18
11	41460	X	36126	-0-	-5334	-0-	36079	3	47	9	Y	43	41	1			20
12	40703	X	33957	-0-	-6746	-0-	33914	3	43	9	Y	39	41	1			18
01	39463	X	34721	-0-	-4742	-0-	34432	3	289	9	Y	263	40	1	218	8	23
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

09	34560	X	30278	-0-	-4282	-0-	30162	3	116	9	N	105	176	1			105
10	35712	X	30073	-0-	-5639	-0-	29935	3	138	9	N	125	170	1			60
11	33450	X	29197	-0-	-4253	-0-	29090	3	107	9	N	97					157
12	34565	X	27952	-0-	-6613	-0-	27857	3	95	9	N	86	181	1			62
01	32488	X	27317	-0-	-5171	-0-	27129	3	188	9	N	171					233
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

09	30330	X	23791	-0-	-6539	-0-	23608	3	183	9	N	166	184	1			64
10	31341	X	25199	-0-	-6142	-0-	25001	3	198	9	N	180	179	1			65
11	29880	X	24619	-0-	-5261	-0-	24470	3	149	9	N	135					200
12	29543	X	24075	-0-	-5468	-0-	23885	3	190	9	N	173	189	1			184
01	27776	X	24942	-0-	-2834	-0-	24723	3	219	9	N	199	184	1			199
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

09	59010	X	51706	-0-	-7304	-0-	51504	3	202	9	Y	184	178	1			193
10	61101	X	51657	-0-	-9444	-0-	51442	3	215	9	Y	195	234	1			154
11	59130	X	47715	-0-	-11415	-0-	47497	3	218	9	Y	198	171	1			181
12	57536	X	44116	-0-	-13420	-0-	43904	3	212	9	Y	193	174	1			200
01	56358	X	46985	-0-	-9373	-0-	46838	3	147	9	Y	134	176	1			158
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	769	1	29380	3	Y	121	119	1			9
							133	9									
10	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	772	1	29691	3	Y	156	156	1			9
							172	9									
11	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	734	1	27458	3	Y	135	133	1			11
							149	9									
12	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	678	1	26797	3	Y	124	131	1			4
							136	9									
01	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	743	1	25813	3	Y	135	128	1			11
							149	9									
02	21532	X	17446	-0-	-4086	-0-	678	1	16646	3	Y	111	109	1			13
							122	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

09	91350	X	76295	-0-	-15055	-0-	75886	3	409	9	N	372	328	1			79
10	91667	X	75772	-0-	-15895	-0-	75412	3	360	9	N	327	277	1			129
11	81690	X	77947	-0-	-3743	-0-	77560	3	387	9	N	352	349	1			132
12	83700	X	75515	-0-	-8185	-0-	75225	3	290	9	N	264	277	1			119
*01	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	85136	3	292	9	N	265	277	1			107
02	72744	X	59524	-0-	-13220	-0-	59225	3	299	9	N	272	222	1			157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	44790	X	34288	-0-	-10502	-0-	33839	3	449	9	Y	408	378	1			87
10	42067	X	34149	-0-	-7918	-0-	33755	3	394	9	Y	358	304	1			141
11	37680	X	35021	-0-	-2659	-0-	34595	3	426	9	Y	387	383	1			145
12	36425	X	33870	-0-	-2555	-0-	33550	3	320	9	Y	291	305	1			131
*01	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	37611	3	320	9	Y	291	305	1			117
02	32676	X	26892	-0-	-5784	-0-	26654	3	238	9	Y	216	209	1			124

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

09	63180	X	46960	-0-	-16220	-0-	46745	3	215	9	Y	195	218	1			99
10	65286	X	49934	-0-	-15352	-0-	494	1	49217	3	Y	203	245	1			57
							223	9									
11	56760	X	47346	-0-	-9414	-0-	659	1	46460	3	Y	206	178	1			85
							227	9									
12	54188	X	47158	-0-	-7030	-0-	690	1	46239	3	Y	208	185	1			108
							229	9									
01	49476	X	46787	-0-	-2689	-0-	675	1	45905	3	Y	188	214	1			82
							207	9									
02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

09	42780	X	28506	-0-	-14274	-0-	28278	3	228	9	Y	207	195	1			57
10	41323	X	29068	-0-	-12255	-0-	28879	3	189	9	Y	172	173	1			56
11	37410	X	27536	-0-	-9874	-0-	27350	3	186	9	Y	169	161	1			64
12	35743	X	24987	-0-	-10756	-0-	24827	3	160	9	Y	145	163	1			46
01	32023	X	25318	-0-	-6705	-0-	25141	3	177	9	Y	161	129	1			78
02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

09	76560	X	56458	-0-	-20102	-0-	56088	3	370	9	Y	336	317	1			92
10	74028	X	55833	-0-	-18195	-0-	55544	3	289	9	Y	263	269	1			86
11	67530	X	52291	-0-	-15239	-0-	52007	3	284	9	Y	258	246	1			98
12	65596	X	48545	-0-	-17051	-0-	48301	3	244	9	Y	222	249	1			71
01	62031	X	47183	-0-	-14848	-0-	46912	3	271	9	Y	246	197	1			120
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

09	71940	X	55128	-0-	-16812	-0-	54330	3	798	9	Y	725	609	1			383
10	67053	X	54743	-0-	-12310	-0-	53905	3	838	9	Y	762	842	1			303
11	64530	X	52057	-0-	-12473	-0-	51280	3	777	9	Y	706	678	1			331
12	62217	X	49747	-0-	-12470	-0-	49029	3	718	9	Y	653	678	1			306
01	59861	X	49122	-0-	-10739	-0-	48293	3	829	9	Y	754	671	1			389
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93000	X	57433	-0-	-35567	-0-	57177	3	256	9	Y	233	270	1			118
10	96100	X	59839	-0-	-36261	-0-	592	1	58977	3	Y	245	295	1			68
							270	9									
11	77760	X	57876	-0-	-19884	-0-	805	1	56798	3	Y	248	214	1			102
							273	9									
12	67332	X	55505	-0-	-11827	-0-	812	1	54419	3	Y	249	221	1			130
							274	9									
01	61721	X	56190	-0-	-5531	-0-	811	1	55130	3	Y	226	257	1			99
							249	9									
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745	1	47905	3	Y	133	125	1			107
							146	9									

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

09	75150	X	54942	-0-	-20208	-0-	54628	3	314	9	Y	285	295	1			145
10	77655	X	57047	-0-	-20608	-0-	564	1	56158	3	Y	295	357	1			83
							325	9									
11	67980	X	56577	-0-	-11403	-0-	786	1	55458	3	Y	303	261	1			125
							333	9									
12	64790	X	56043	-0-	-8747	-0-	819	1	54888	3	Y	305	271	1			159
							336	9									
01	59148	X	56636	-0-	-2512	-0-	816	1	55516	3	Y	276	314	1			121
							304	9									
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738	1	47486	3	Y	162	152	1			131
							178	9									

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

09	100530	X	63187	-0-	-37343	-0-	62738	3	449	9	Y	408	402	1			30
10	95232	X	61419	-0-	-33813	-0-	60839	3	580	9	Y	527	526	1			31
11	79200	X	55303	-0-	-23897	-0-	54804	3	499	9	Y	454	447	1			38
12	78616	X	54275	-0-	-24341	-0-	53959	3	316	9	Y	287	316	1			9
01	69843	X	54194	-0-	-15649	-0-	53893	3	301	9	Y	274	260	1			23
02	58968	X	48233	-0-	-10735	-0-	47987	3	246	9	Y	224	221	1			26

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

09	171540	X	103924	-0-	-67616	-0-	102591	3	1333	9	Y	1212	1121	1			476
10	159960	X	99320	-0-	-60640	-0-	98937	3	383	9	Y	348	467	1			357
11	132000	X	84478	-0-	-47522	-0-	84141	3	337	9	Y	306	367	1			296
12	128340	X	85316	-0-	-43024	-0-	84951	3	365	9	Y	332	367	1			261
01	116498	X	85032	-0-	-31466	-0-	84662	3	370	9	Y	336	188	1			409
02	96992	X	76992	-0-	-20000	-0-	76795	3	197	9	Y	179	372	1			216

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

09	230100	X	120964	-0-	-109136	-0-	119831	3	1133	9	N	1030	937	1			533
10	207576	X	112588	-0-	-94988	-0-	112377	3	211	9	N	192	408	1			317
11	164370	X	99424	-0-	-64946	-0-	99237	3	187	9	N	170	140	1			347
12	155186	X	99250	-0-	-55936	-0-	98997	3	253	9	N	230	315	1			262
01	138446	X	94055	-0-	-44391	-0-	93732	3	323	9	N	294	314	1			242
02	112896	X	86932	-0-	-25964	-0-	86688	3	244	9	N	222	347	1			117

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

09	79140	X	62893	-0-	-16247	-0-	62695	3	198	9	N	180	201	1			38
10	76942	X	62536	-0-	-14406	-0-	62362	3	174	9	N	158	134	1			62
11	68400	X	63808	-0-	-4592	-0-	63620	3	188	9	N	171	169	1			64
12	70277	X	61784	-0-	-8493	-0-	61643	3	141	9	N	128	135	1			57
*01	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	69139	3	142	9	N	129	135	1			51
02	59556	X	48766	-0-	-10790	-0-	48613	3	153	9	N	139	111	1			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	158040	X	100054	-0-	-57986	-0-	99019	3	1035	9	N	941	927	1			69
10	150536	X	95773	-0-	-54763	-0-	94436	3	1337	9	N	1215	1213	1			71
11	136200	X	85578	-0-	-50622	-0-	84426	3	1152	9	N	1047	1031	1			87
12	111724	X	75265	-0-	-36459	-0-	74650	3	615	9	N	559	629	1			17
01	111724	X	67014	-0-	-44710	-0-	66645	3	369	9	N	335	324	1			28
02	93380	X	58815	-0-	-34565	-0-	58512	3	303	9	N	275	271	1			32

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146310	X	93595	-0-	-52715	-0-	92881	3	714	9	N	649	639	1			48
10	138849	X	89990	-0-	-48859	-0-	89068	3	922	9	N	838	837	1			49
11	125610	X	80342	-0-	-45268	-0-	79548	3	794	9	N	722	711	1			60
12	103230	X	70710	-0-	-32520	-0-	70136	3	574	9	N	522	566	1			16
01	103230	X	63848	-0-	-39382	-0-	63311	3	537	9	N	488	463	1			41
02	87360	X	56271	-0-	-31089	-0-	55830	3	441	9	N	401	395	1			47

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
09	207000	X	101884	-0-	-105116	-0-	100839	3	1045	9	N	950	936	1			353
10	213900	X	99758	-0-	-114142	-0-	99548	3	210	9	N	191	227	1			317
11	139050	X	88642	-0-	-50408	-0-	88485	3	157	9	N	143	141	1			319
12	132463	X	85691	-0-	-46772	-0-	85408	3	283	9	N	257	320	1			256
01	113336	X	84000	-0-	-29336	-0-	83745	3	255	9	N	232	150	1			338
02	95088	X	76461	-0-	-18627	-0-	76217	3	244	9	N	222	153	1			408

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
09	SHUT IN		282108	-0-	282108	697044	280339	3	1769	9	N	1608	1624	1			486
10	947824	X	250780	-0-	-697044	-0-	248219	3	2561	9	N	2328	2483	1			331
11	327600	X	215987	-0-	-111613	-0-	213986	3	2001	9	N	1819	1724	1			426
12	338520	X	198239	-0-	-140281	-0-	196411	3	1828	9	N	1662	1699	1			389
01	338520	X	184956	-0-	-153564	-0-	182920	3	2036	9	N	1851	1851	1	1	8	388
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 01/01/2016 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
09	SHUT IN		284947	-0-	284947	716733	282950	3	1997	9	N	1815	1737	1			573
10	SHUT IN		259019	-0-	259019	975752	255920	3	3099	9	N	2817	2917	1			473
11	SHUT IN		209565	-0-	209565	1185317	207043	3	2522	9	N	2293	2289	1			477
12	SHUT IN		189356	-0-	189356	1374673	187038	3	2318	9	N	2107	2074	1			510
01	SHUT IN		179197	-0-	179197	1553870	176829	3	2368	9	N	2153	2224	1			439
02	SHUT IN		148523	-0-	148523	1702393	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	N	5					190
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2655	2	30	9	N	27					217
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	N	13	173	1			57
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2409	2	35	9	N	32					89
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11					100
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	N	22					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2475	2	17	9	N	15					100
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					100
11	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			N	-0-					100
12	2573	N	1595	-0-	-978	-0-	1593	2	2	9	N	2					102
01	2914	N	1560	-0-	-1354	-0-	1543	2	17	9	N	15					117
02	2632	X	1248	-0-	-1384	-0-	1240	2	8	9	N	7					124

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

09	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					207
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					207
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					207
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					207
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					207
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					207

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					114
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					114
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	N	13					127
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					127
01	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	1119	2	44	9	N	40					167
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					65
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3508	2	2	9	N	2					67
11	3000	N	3645	-0-	645	1055	3642	2	3	9	N	3					70
12	2656	N	1601	-0-	-1055	-0-	1601	2			N	-0-					70
01	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1529	2	3	9	N	3					73
02	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					73

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					100
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					100
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
12	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					100
01	1085	N	278	-0-	-807	-0-	271	2	7	9	N	6	89	1			17
02	784	N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	2	1	9	N	1					48
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					48
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					48
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					48
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					53
*02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					58

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2398	N	2188	-0-	-210	-0-	2184	2	4	9	N	4					119
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3658	2	11	9	N	10					129
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8					137
12	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2			N	-0-					137
01	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1346	2	12	9	N	11	113	1			35
02	2072	X	1321	-0-	-751	-0-	1315	2	6	9	N	5					40

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5					100
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	2	22	9	N	20					120
11	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1899	2	10	9	N	9					129
12	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1663	2	1	9	N	1					130
01	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	2	6	9	N	5					135
02	1792	N	1299	-0-	-493	-0-	1297	2	2	9	N	2					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5555	2	17	9	N	15					189
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	N	21					210
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-	176	1			34
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4					38
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2910	2	19	9	N	17					55
*02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					73

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	N	10					87
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					87
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					87
12	1333	N	577	-0-	-756	-0-	575	2	2	9	N	2					89
01	1271	N	512	-0-	-759	-0-	512	2			N	-0-	56	1			33
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-					33

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3661	2	67	9	N	61					119
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	N	23					142
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					149
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	2	1	9	N	1					150
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					150

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1910	2	193	9	N	175					252
10	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1496	2	131	9	N	119	177	1			194
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1385	2	144	9	N	131	178	1			147
12	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1526	2	179	9	N	163	176	1			134
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					134
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	1235	2	127	9	N	115	169	1			80

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	N	11					40
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	N	8					48
11	1380	N	814	-0-	-566	-0-	814	2			N	-0-					48
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1082	2	10	9	N	9					57
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					57
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	539	2	6	9	N	5					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	334	-0-	-356	-0-	326	2	8	9	N	7					99
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					102
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	246	2	3	9	N	3					105
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					105
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					107
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					112

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	687	-0-	-573	-0-	674	2	13	9	N	12					157
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					160
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					160
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3606	2	6	9	N	5					165
01	3100	N	3423	-0-	323	835	3408	2	15	9	N	14	159	1			20
*02	2800	N	3253	-0-	453	1288	3251	2	2	9	N	2					22

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	234	-0-	-336	-0-	234	2			N	-0-					87
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					89
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					89
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					89
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	2	9	9	N	8					97
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					100

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
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5258	2	3	9	N	3					80
10	1178	X	707	-0-	-471	-0-	696	2	11	9	N	10					90
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					90
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					90

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	N	5					89
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	N	3					92
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2931	2	8	9	N	7					99
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	N	5					104
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					109
*02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	N	5					114

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					179
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					179
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					179
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					179
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					179
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	500	-0-	-340	-0-	500	2			Y	-0-					33
10	1550	N	324	-0-	-1226	-0-	324	2			Y	-0-					33
11	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	2			Y	-0-					33
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1282	2	26	9	Y	24					57
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	60	1			7
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					8

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	513	-0-	-327	-0-	505	2	8	9	Y	7					31
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	46	9	Y	42	56	1			17
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35					52
12	3100	N	3748	-0-	648	648	3716	2	32	9	Y	29	57	1			24
01	3100	N	2621	-0-	-479	169	2612	2	9	9	Y	8					32
*02	1523	N	1354	-0-	-169	-0-	1333	2	21	9	Y	19	28	1			23

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	600	2	8	9	N	7					55
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	N	5					60
11	690	N	355	-0-	-335	-0-	353	2	2	9	N	2					62
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	573	2	6	9	N	5					67
01	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	291	2	3	9	N	3					70
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	N	8					78

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
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					87
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					87
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
09	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	2354	2	17	9	Y	15					54
10	3069	X	2106	-0-	-963	-0-	2081	2	25	9	Y	23					77
11	2970	X	2193	-0-	-777	-0-	2184	2	9	9	Y	8					85
12	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2055	2	28	9	Y	25					110
01	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	1395	2	18	9	Y	16					126
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	1151	2			Y	-0-					126

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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	44	55	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

09	750	N	314	-0-	-436	-0-	295	2	19	9	Y	17					87
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					87
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					87
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					87
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					95
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	75	1			20

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3100	N	7952	-0-	4852	4852	7909	2	43	9	Y	39					62
02	T. A.		5798	-0-	5798	10650	5791	2	7	9	Y	6	36	1			32

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

09	2190	X	1268	-0-	-922	-0-	1264	2	4	9	Y	4					35
10	2263	X	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			Y	-0-					35
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					35
12	1302	N	757	-0-	-545	-0-	757	2			Y	-0-					35
01	1953	N	964	-0-	-989	-0-	964	2			Y	-0-					35
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2			Y	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

09	540	N	324	-0-	-216	-0-	317	2	7	9	Y	6					21
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	173	2	57	9	Y	52	56	1			17
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	175	2	36	9	Y	33					50
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1582	2	45	9	Y	41	57	1			34
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13					47
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1131	2	21	9	Y	19	56	1			10

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3					9
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3					12
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	2	7	9	Y	6					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

09	1830	X	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			Y	-0-					18
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	2	50	9	Y	45					63
11	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	2	11	9	Y	10					73
12	2865	N	2656	-0-	-209	-0-	2604	2	52	9	Y	47	63	4			57
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22					129
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					172
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	686	2	37	9	N	34	166	1			40
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					58
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	N	26					84
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3					87

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	Y	38	55	1			63
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9					72
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	714	2	83	9	Y	75	118	1			29
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	986	2	100	9	Y	91					120
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	835	2	176	9	Y	160	182	1			98
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	732	2	94	9	Y	85	59	1			124

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4					134
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10					144
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					144
12	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1829	2	20	9	N	18					162
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	N	20	160	1			22
02	1764	N	1555	-0-	-209	-0-	1552	2	3	9	N	3					25

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1074	2	15	9	Y	14					73
10	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			Y	-0-					73
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					76
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	Y	6					82
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	89	1			24
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	Y	33					57

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1545	2	4	9	N	4					77
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	20					97
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1473	2	11	9	N	10					107
12	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1486	2	11	9	N	10					117
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					119
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	956	2	3	9	N	3					122

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	Y	12					36
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					36
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					36
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	Y	120					156
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	753	2	66	9	Y	60	60	1			156
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	879	2	41	9	Y	37	182	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72	9	Y	65	55	1			124
10	3100	N	6607	-0-	3507	3507	6606	2	1	9	Y	1					125
11	3000	N	22987	-0-	19987	23494	22951	2	36	9	Y	33	118	1			40
12	3100	N	40271	-0-	37171	60665	40072	2	199	9	Y	181					221
01	103661	X	42996	-0-	-60665	-0-	42883	2	113	9	Y	103	182	1			142
*02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33852	2	98	9	Y	89	59	1			172

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	832	2	63	9	Y	57	55	1			99
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	Y	12					111
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1260	2	52	9	Y	47	118	1			40
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1188	2	95	9	Y	86					126
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1177	2	139	9	Y	126	182	1			70
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	668	2	100	9	Y	91	59	1			102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1372	2	30	9	Y	27					96
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1349	2	24	9	Y	22					118
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1310	2	2	9	Y	2					120
12	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1022	2	19	9	Y	17					137
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			48
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1099	2	13	9	Y	12					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1686	1	3126	2	Y	13					92
							14	9									
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1553	1	3508	2	Y	47					139
							52	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	681	1	4070	2	Y	30					169
							33	9									
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	277	1	4556	3	Y	77					246
							85	9									
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
							55	9									
02	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	236	1	3861	3	Y	100					207
							110	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	655	2	N	19					199
							21	9									
10	1023	N	803	-0-	-220	-0-	93	1	667	2	N	39	186	1			52
							43	9									
11	1080	N	718	-0-	-362	-0-	18	1	665	2	N	32					84
							35	9									
*12	806	N	607	-0-	-199	-0-	51	1	534	3	N	20					104
							22	9									
*01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	639	3	N	53					157
							58	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	20					177
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	873	1	1014	2	N	-0-					122
10	1457	N	640	-0-	-817	-0-	144	1	496	2	N	-0-					122
*11	1770	N	446	-0-	-1324	-0-	49	1	397	2	N	-0-	111	1			11
*12	1953	N	397	-0-	-1556	-0-	34	1	363	3	N	-0-	11	7			-0-
*01	651	N	531	-0-	-120	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

09	2718	N	2688	-0-	-30	-0-	1244	1	1444	2	N	-0-					114
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	556	1	1916	2	N	-0-					114
*11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	252	1	2021	2	N	5					119
							6	9									
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	211	1	2225	3	N	8					127
							9	9									
*01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	12					139
							13	9									
*02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	208	1	1754	3	N	15					154
							17	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	322	1	2197	2	N	-0-					171
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	329	1	2363	2	N	-0-					171
11	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	65	1	2360	2	N	5	39	1			137
							6	9									
*12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2622	3	N	8					145
							9	9									
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	9					154
							10	9									
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	268	1	2262	3	N	13					167
							14	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

09	780	N	750	-0-	-30	-0-	216	1	534	2	N	-0-					371
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	258	1	544	2	N	-0-					371
*11	810	N	356	-0-	-454	-0-	125	1	231	2	N	-0-	142	1			229
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	32					261
							35	9									
*01	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	191	1			70
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	27					97
							30	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
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	185	1	1258	2	N	1					145
							1	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	235	1	1687	2	N	10					155
							11	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	N	4					159
							4	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	3	N	1					160
							1	9									
*01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	113	1	1321	3	N	2					162
							2	9									
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	177	1	1498	3	N	5					167
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	471	1	1167	2	N	-0-					266
10	2139	N	1395	-0-	-744	-0-	449	1	946	2	N	-0-					266
11	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	771	1	1113	2	N	33	184	1			115
							36	9									
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	3	N	19					134
							21	9									
*01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					134
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	139	1	2310	3	N	50					184
							55	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	916	3	36	9	Y	33	30	1			20
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1734	3	33	9	Y	30	36	1			14
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1692	3	44	9	Y	40	41	1			13
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

09	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18303	3	40	9	N	36	36	1			-0-
10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19283	3	42	9	N	38	38	1			-0-
11	17190	X	15325	-0-	-1865	-0-	15292	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	18352	X	16093	-0-	-2259	-0-	16038	3	55	9	N	50	50	1			-0-
01	18352	X	15216	-0-	-3136	-0-	15160	3	56	9	N	51	51	1			-0-
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

09	33390	X	33277	-0-	-113	-0-	33240	3	37	9	N	34	34	1			-0-
10	34503	X	34273	-0-	-230	-0-	34234	3	39	9	N	35	35	1			-0-
11	33390	X	32858	-0-	-532	-0-	32821	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	34736	3	43	9	N	39	39	1			-0-
01	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35266	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

09	32700	X	29142	-0-	-3558	-0-	29026	3	116	9	Y	105	82	1			59
10	33790	X	29107	-0-	-4683	-0-	28990	3	117	9	Y	106	132	1			33
11	32700	X	26785	-0-	-5915	-0-	26695	3	90	9	Y	82	78	1			37
12	33170	X	26666	-0-	-6504	-0-	26602	3	64	9	Y	58	73	1			22
*01	31713	X	25596	-0-	-6117	-0-	25521	3	75	9	Y	68	74	1			16
02	23828	X	22503	-0-	-1325	-0-	22437	3	66	9	Y	60	51	1			25

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

09	34500	X	34150	-0-	-350	-0-	34032	3	118	9	Y	107	72	1			60
10	35650	X	34000	-0-	-1650	-0-	33886	3	114	9	Y	104	132	1			32
11	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	34566	3	100	9	Y	91	82	1			41
12	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35895	3	85	9	Y	77	89	1			29
*01	35278	X	31482	-0-	-3796	-0-	31386	3	96	9	Y	87	95	1			21
02	32368	X	27384	-0-	-4984	-0-	27304	3	80	9	Y	73	63	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42030	X	38338	-0-	-3692	-0-	38228	3	110	9	Y	100	77	1			56
10	43431	X	39030	-0-	-4401	-0-	38917	3	113	9	Y	103	127	1			32
11	42030	X	36981	-0-	-5049	-0-	36895	3	86	9	Y	78	75	1			35
12	42005	X	37526	-0-	-4479	-0-	37456	3	70	9	Y	64	75	1			24
*01	40889	X	36949	-0-	-3940	-0-	36820	3	129	9	Y	117	113	1			28
02	33600	X	32700	-0-	-900	-0-	32588	3	112	9	Y	102	87	1			43

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
09	28800	X	27630	-0-	-1170	-0-	27435	3	195	9	Y	177	136	1			99
10	29760	X	27591	-0-	-2169	-0-	27393	3	198	9	Y	180	223	1			56
11	28800	X	26041	-0-	-2759	-0-	25890	3	151	9	Y	137	131	1			62
12	29760	X	27506	-0-	-2254	-0-	27381	3	125	9	Y	114	133	1			43
*01	29233	X	27263	-0-	-1970	-0-	27046	3	217	9	Y	197	193	1			47
02	25760	X	24877	-0-	-883	-0-	24683	3	194	9	Y	176	149	1			74

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
09	19560	X	18372	-0-	-1188	-0-	18265	3	107	9	Y	97	76	1			54
10	20212	X	17948	-0-	-2264	-0-	17839	3	109	9	Y	99	122	1			31
11	19560	X	17158	-0-	-2402	-0-	17074	3	84	9	Y	76	73	1			34
12	20212	X	17955	-0-	-2257	-0-	17887	3	68	9	Y	62	73	1			23
*01	20150	X	16994	-0-	-3156	-0-	16864	3	130	9	Y	118	113	1			28
02	16324	X	14922	-0-	-1402	-0-	14822	3	100	9	Y	91	81	1			38

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
09	78810	X	46878	-0-	-31932	-0-	46817	3	61	9	Y	55	47	1			19
10	71486	X	60227	-0-	-11259	-0-	60144	3	83	9	Y	75	73	1			21
11	63390	X	43010	-0-	-20380	-0-	42916	3	94	9	Y	85	91	1			15
12	57350	X	49751	-0-	-7599	-0-	49638	3	113	9	Y	103	93	1			25
01	60233	X	54849	-0-	-5384	-0-	54702	3	147	9	Y	134	133	1			26
02	54404	X	44885	-0-	-9519	-0-	44349	3	536	9	Y	487	443	1			70

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
09	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33309	3	141	9	Y	128	104	1			44
10	33728	X	33590	-0-	-138	-0-	33457	3	133	9	Y	121	131	1			34
11	32640	X	31390	-0-	-1250	-0-	31279	3	111	9	Y	101	117	1			18
12	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	33911	3	163	9	Y	148	130	1			36
01	33728	X	31504	-0-	-2224	-0-	31379	3	125	9	Y	114	128	1			22
02	31220	X	25534	-0-	-5686	-0-	25433	3	101	9	Y	92	101	1			13

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
09	33540	X	32862	-0-	-678	-0-	32712	3	150	9	Y	136	106	1			76
10	34658	X	33159	-0-	-1499	-0-	33006	3	153	9	Y	139	172	1			43
11	33540	X	31063	-0-	-2477	-0-	30946	3	117	9	Y	106	101	1			48
12	34658	X	31411	-0-	-3247	-0-	31317	3	94	9	Y	85	101	1			32
*01	34658	X	30605	-0-	-4053	-0-	30430	3	175	9	Y	159	153	1			38
02	28084	X	27109	-0-	-975	-0-	26957	3	152	9	Y	138	118	1			58

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
09	209130	X	124020	-0-	-85110	-0-	123316	3	704	9	N	640	522	1			220
10	165292	X	118845	-0-	-46447	-0-	118222	3	623	9	N	566	627	1			159
11	159960	X	105705	-0-	-54255	-0-	105206	3	499	9	N	454	533	1			80
12	157635	X	96479	-0-	-61156	-0-	95884	3	595	9	N	541	490	1			131
01	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	N	262	342	1			51
02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	N	289	298	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92070	X	76010	-0-	-16060	-0-	75779	3	231	9	Y	210	170	1			72
10	91574	X	76669	-0-	-14905	-0-	76443	3	226	9	Y	205	220	1			57
11	88620	X	66655	-0-	-21965	-0-	66478	3	177	9	Y	161	190	1			28
12	91574	X	66977	-0-	-24597	-0-	66762	3	215	9	Y	195	176	1			47
01	78554	X	69075	-0-	-9479	-0-	68772	3	303	9	Y	275	268	1			54
02	61712	X	58009	-0-	-3703	-0-	57887	3	122	9	Y	111	149	1			16

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
09	348780	X	107432	-0-	-241348	-0-	106823	3	609	9	N	554	453	1			191
10	215388	X	72221	-0-	-143167	-0-	71867	3	354	9	N	322	423	1			90
11	164400	X	76572	-0-	-87828	-0-	76224	3	348	9	N	316	351	1			55
12	126201	X	75939	-0-	-50262	-0-	75443	3	496	9	N	451	397	1			109
01	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	N	376	411	1			74
02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	N	154	206	1			22

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					59
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	2	55	9	N	50	16	8			109
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	2	31	9	N	28					137
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	988	2	32	9	N	29					166
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	870	2	34	9	N	31	3	8			194
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	2	37	9	N	34					228
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	751	2	13	9	N	12	165	1			75

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	3353	2	25	9	N	23	4	8			119
10	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2909	2	9	9	N	8					127
11	3540	X	2835	-0-	-705	-0-	2826	2	9	9	N	8					135
12	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2934	2	11	9	N	10					145
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3342	2	11	9	N	10					155
02	3164	X	3153	-0-	-11	-0-	3118	2	35	9	N	32					187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	120	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2220	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	100	100	1			12
							110	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	348	-0-	-312	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	651	N	319	-0-	-332	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	Y	16	14	1			2
							18	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	45	1	789	2	N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	49	1	830	2	N	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	31	1	528	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
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
11	750	N	577	-0-	-173	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	13	13	1			2
							14	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
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	183	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	176	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	173	1	2818	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 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
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	76	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	71	1	1164	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	35	37	1			4
							39	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 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
09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	725	2	231	9	N	210	173	1			37
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1329	2	396	9	N	360					397

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	730	-0-	-324	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
12	961	N	438	-0-	-523	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	82	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	26	29	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1506	-0-	-594	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	99	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1834	-0-	-386	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2417	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	897	-0-	-250	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	49	45	1			4
							54	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	49	45	1			8
							54	9									
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	61	62	1			7
							67	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	840	-0-	-369	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	41	1	717	2	Y	20	18	1			2
							22	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	132	121	1			11
							145	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	Y	154	140	1			25
							169	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	86	101	1			10
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	73	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1038	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	34	37	1			4
							37	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	116	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	67	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	67	1	1099	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1075	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	57	1	974	2	Y	11	14	1			1
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 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
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	58	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	629	-0-	-451	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	41	1	663	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	49	1	820	2	Y	104	94	1			17
							114	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21	1	367	2	Y	34	47	1			4
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	79	1	1297	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
02	1484	N	1248	-0-	-236	-0-	67	1	1164	2	Y	15	18	1			2
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	70	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	69	1	1131	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	70	1	1168	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	62	1	1062	2	Y	6	7	1			1
							7	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
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7					14
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
11	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	137	1	2009	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	610	1	1906	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
01	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	82	1	1966	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	193	1	1672	2	Y	11	16	1			4
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	65	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2507	-0-	-1303	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2407	-0-	-1530	-0-	130	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2146	-0-	-1184	-0-	120	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2371	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	116	1	1932	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	103	1	1762	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	87	1	1521	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	75	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	991	-0-	-621	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	47	1	810	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
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	931	-0-	-371	-0-	52	1	848	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
01	1736	N	910	-0-	-826	-0-	49	1	829	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	74	1	1255	2	Y	31	32	1			4
							34	9									

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
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	159	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	185	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	160	1	2610	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
*02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2553	2	Y	26	30	1			3
							29	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	146	1	2550	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1889	-0-	-1081	-0-	106	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	123	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	129	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1867	-0-	-709	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	2	Y	45	41	1			4
							50	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	58	52	1			10
							64	9									
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	43	48	1			5
							47	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	161	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3988	-0-	888	888	219	1	3562	2	Y	188	172	1			16
							207	9									
01	3100	N	2390	-0-	-710	178	128	1	2133	2	Y	117	114	1			19
							129	9									
02	2660	N	1686	-0-	-974	-0-	90	1	1539	2	Y	52	65	1			6
							57	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2155	2	23	9	Y	21					39
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	21	51	1			9
							23	9									
11	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	51	1	2027	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
12	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	53	1	2055	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
01	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	52	1	2050	2	Y	21	14	1			17
							23	9									
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	45	1	1828	2	Y	18	28	1			7
							20	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-	66	1			-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	2	Y	85					85
							94	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	187	1	2487	2	Y	63	92	1			56
							69	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	182	1	2553	2	Y	67	60	1			63
							74	9									
01	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	165	1	2217	2	Y	52	61	1			54
							57	9									
02	2548	N	2399	-0-	-149	-0-	163	1	2200	2	Y	33	54	1			33
							36	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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	783	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		603	-0-	603	603	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		684	-0-	684	1287	38	1	646	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
09	2520	X	1941	-0-	-579	-0-	1941	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	214	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	158	1	2099	2	Y	35	4	1			31
							39	9									
12	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	136	1	1918	2	Y	33	33	1			31
							36	9									
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	197	1	2634	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
02	2800	X	2763	-0-	-37	-0-	188	1	2535	2	Y	36	41	1			37
							40	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1672	-0-	-308	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1165	-0-	-319	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1222	-0-	-698	-0-	30	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	34	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2250	-0-	-300	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	135	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	136	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	153	1	2488	2	Y	54	49	1			5
							59	9									
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	138	1	2304	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	122	1	2078	2	Y	47	50	1			6
							52	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	90	1	1469	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
01	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	71	1	1182	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	1456	N	1234	-0-	-222	-0-	64	1	1097	2	Y	66	63	1	1	8	8
							73	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	53	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	41	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	50	1	1932	2	Y	203	182	1			21
							223	9									
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2012	2	Y	183	175	1			29
							201	9									
*02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1891	2	Y	88	105	1			12
							97	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	865	2	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	5	1			1
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	28	1	1075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 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
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3423	2	9	9	N	8					126
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	81	1	3264	2	N	9					135
							10	9									
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	76	1	3011	2	N	7					142
							8	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	N	59					201
							65	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	83	1	3276	2	N	23					224
							25	9									
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2964	2	N	27	176	1			75
							30	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2718	-0-	-1498	-0-	147	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	129	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1785	-0-	-1966	-0-	103	1	1679	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3390	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3388	X	2950	-0-	-438	-0-	162	1	2782	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	3760	2			Y	-0-					1
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	213	1	4124	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	218	1	4015	2	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3337	2	4	9	Y	4					9
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3249	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
11	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	146	1	2712	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	149	1	2727	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	146	1	2712	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	128	1	2482	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	105	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	104	1	1736	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	91	1	1561	2	Y	40	46	1			5
							44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	138	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2128	-0-	-600	-0-	121	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	167	1	3238	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2863	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
12	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	122	1	2232	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	119	1	2218	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
02	3080	X	1964	-0-	-1116	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	9	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	320	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	51	-0-	-1209	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	40	-0-	-1262	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	26	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1176	X	230	-0-	-946	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	157	1	2750	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1753	-0-	-1067	-0-	98	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1586	-0-	-1328	-0-	91	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2356	-0-	-558	-0-	133	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	119	1	1951	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1967	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1718	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	130	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	123	1	2060	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2212	N	1925	-0-	-287	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1641	2	69	9	Y	63	64	1			12
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	1921	2	Y	155	103	1	1	8	63
							171	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	2	Y	104	107	1			60
							114	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	1905	2	Y	117	144	1			33
							129	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	108	91	1			50
							119	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	2	Y	40	83	1			7
							44	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2027	2	34	9	Y	31	31	1			8
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	55	1	2232	2	Y	37	29	1	1	8	15
							41	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
12	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	26	1	1014	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
02	1484	N	1297	-0-	-187	-0-	30	1	1219	2	Y	44	38	1			13
							48	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

09	3030	X	2121	-0-	-909	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	118	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	106	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	114	1	1855	2	Y	86	79	1			7
							95	9									
01	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	107	1	1783	2	Y	87	80	1			14
							96	9									
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	94	1	1615	2	Y	59	66	1			7
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	95	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 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
09	900	N	454	-0-	-446	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3141	-0-	41	41	137	1	2400	2	N	549	549	1			-0-
							604	9									
11	3000	N	6211	-0-	3211	3252	264	1	4448	2	N	1363	1208	1			155
							1499	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	152					Y	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1994	-0-	-226	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1956	-0-	-54	-0-	110	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	114	1	1861	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	109	1	1828	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	95	1	1642	2	Y	7	9	1			1
							8	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
09	2430	N	2132	-0-	-298	-0-	2124	2	8	9	Y	7					17
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2003	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	8					11
							9	9									
12	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	44	1	1694	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
01	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	44	1	1761	2	Y	15					21
							17	9									
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	40	1	1627	2	Y	11					32
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1923	2	47	9	Y	43	54	1			20
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	2	Y	43	52	1	1	8	10
							47	9									
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	46	1	1808	2	Y	40	25	1			25
							44	9									
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	48	1	1884	2	Y	42	51	1			16
							46	9									
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	43	1	1717	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	39	1	1580	2	Y	32	22	1			21
							35	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	199	1	3499	2	N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	207	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	229	1	3737	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	214	1	3571	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	188	1	3221	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	136	1	2387	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	133	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	157	1	2552	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	114	1	1957	2	Y	11	14	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	57	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	55	1	2175	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	51	1	2000	2	Y	85	73	1			12
							94	9									
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	50	1	1998	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	2072	N	1939	-0-	-133	-0-	45	1	1831	2	Y	57	57	1			22
							63	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	61	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1764	-0-	-906	-0-	44	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	36	1	1413	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	57	1	2264	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1652	N	1608	-0-	-44	-0-	38	1	1556	2	Y	13	13	1			5
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	95	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	96	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	98	1	1598	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1737	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	142	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2474	2	Y	79	73	1			13
							87	9									
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	132	1	2257	2	Y	56	62	1			7
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	199	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	197	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	224	1	3647	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	207	1	3458	2	Y	-0-					-0-
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	189	1	3248	2	Y	40	35	1			5
							44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	132	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	131	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2298	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2314	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	94	1	1617	2	Y	27	25	1	1	8	3
							30	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
09	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1983	-0-	-267	-0-	112	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	119	1	1929	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	109	1	1818	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	96	1	1646	2	Y	34	32	1			4
							37	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
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	120	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	120	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	124	1	4833	2	Y	90	81	1			9
							99	9									
01	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	119	1	4721	2	Y	78	74	1	1	8	12
							86	9									
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	107	1	4384	2	Y	90	89	1			13
							99	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	49	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	32	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	31	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	27	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	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
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2909	2	68	9	Y	62	61	1			16
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2804	2	Y	104	77	1			43
							114	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	90	100	1			33
							99	9									
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	67	1	2594	2	Y	117	111	1			39
							129	9									
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	67	1	2653	2	Y	126	138	1			27
							139	9									
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	57	1	2325	2	Y	42	56	1			13
							46	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
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	91	83	1			8
							100	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	92	85	1			15
							101	9									
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	61	69	1			7
							67	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
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3599	2	68	9	Y	62	39	1			52
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	285	1	3827	2	Y	38					90
							42	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	276	1	3656	2	Y	25	93	1			22
							28	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	263	1	3691	2	Y	26	24	1			24
							29	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	272	1	3658	2	Y	23	23	1			24
							25	9									
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	261	1	3526	2	Y	17	23	1			18
							19	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
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	40	1	678	2	N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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
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
09	2730	X	2724	-0-	-6	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	66	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2757	2	Y	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	80	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	47	1	1935	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1753	-0-	-1787	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1250	-0-	-2377	-0-	67	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1094	-0-	-2356	-0-	61	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2881	2	Y	153	135	1			18
							168	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
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	66	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2275	-0-	-1175	-0-	56	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1251	-0-	-2345	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	57	1	2338	2	Y	15	13	1			2
							17	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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	111	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	112	1	4360	2	Y	288	248	1			40
							317	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	105	1	4139	2	Y	208	177	1			71
							229	9									
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	85	1	3467	2	Y	146	160	1			57
							161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	215	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	215	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	233	1	3827	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	223	1	3710	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	3584	X	3368	-0-	-216	-0-	184	1	3170	2	Y	13	14	1			2
							14	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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1632	2	65	9	Y	59	62	1			15
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	2	Y	27	31	1			11
							30	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	1519	N	999	-0-	-520	-0-	25	1	954	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	29	1	1160	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1988	N	738	-0-	-1250	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	5	1			-0-

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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	102	1	1746	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	127	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	143	1	2331	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	130	1	2175	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
02	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	104	1	1785	2	Y	7	11	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	119	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	121	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	103	1	1677	2	Y	125	114	1			11
							138	9									
01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	93	1	1552	2	Y	121	112	1			20
							133	9									
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	89	1	1519	2	Y	63	75	1			8
							69	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
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	45	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1704	2	Y	46	41	1			5
							51	9									
01	1643	X	1281	-0-	-362	-0-	31	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1635	-0-	-735	-0-	41	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	43	1	1670	2	Y	105	94	1			11
							116	9									
01	2263	N	1503	-0-	-760	-0-	35	1	1384	2	Y	76	75	1			12
							84	9									
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	26	1	1064	2	Y	41	47	1			6
							45	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	290	1	4735	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	237	1	3961	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	223	1	3824	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	96	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	92	1	1542	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	66	1	1134	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3043	-0-	43	43	2987	2	56	9	Y	51					87
10	3100	N	3678	-0-	578	621	180	1	3467	2	Y	28	103	1			12
							31	9									
11	3000	N	3783	-0-	783	1404	192	1	3558	2	Y	30	21	1			21
							33	9									
12	5191	X	3787	-0-	-1404	-0-	193	1	3553	2	Y	37	44	1			14
							41	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	191	1	3576	2	Y	32	21	1			25
							35	9									
02	3528	X	3422	-0-	-106	-0-	167	1	3230	2	Y	23	39	1			9
							25	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2329	2	118	9	Y	107	107	1			27
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	78	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3203	2	Y	-0-					-0-
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	75	1	3080	2	Y	44	31	1			13
							48	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
09	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	112	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	90	1	1470	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	107	1	1774	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	7	8	1			1
							8	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
09	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	118	1	2061	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	128	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	128	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1833	-0-	-295	-0-	100	1	1715	2	Y	16	14	1			2
							18	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3533	-0-	-1117	-0-	85	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	1893	-0-	-2247	-0-	47	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3272	-0-	-1223	-0-	81	1	3151	2	Y	36	32	1			4
							40	9									
01	4495	X	3645	-0-	-850	-0-	89	1	3517	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	4060	X	3365	-0-	-695	-0-	79	1	3246	2	Y	36	37	1			5
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	135	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	148	1	2409	2	Y	54	49	1			5
							59	9									
01	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	133	1	2216	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
02	2380	X	2097	-0-	-283	-0-	113	1	1940	2	Y	40	44	1			5
							44	9									

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
09	3660	X	2752	-0-	-908	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	188	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2858	-0-	-802	-0-	161	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	165	1	2684	2	Y	59	54	1			5
							65	9									
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	172	1	2871	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	155	1	2656	2	Y	44	50	1			5
							48	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
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	48	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	34	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	24	1	942	2	Y	48	43	1			5
							53	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	25	1	1045	2	Y	63	64	1			9
							69	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
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	46	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	54	1	2095	2	Y	81	73	1			8
							89	9									
01	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	36	1	1439	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	49	1	2001	2	Y	108	101	1			15
							119	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 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
09	1830	N	897	-0-	-933	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	157	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	149	1	2512	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	157	1	2545	2	Y	36	33	1			3
							40	9									
01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	161	1	2682	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	131	1	2251	2	Y	24	28	1			3
							26	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
09	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	57	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	40	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	52	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	48	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1648	2	31	9	Y	28	39	1			13
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	41	1	1676	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
11	1830	N	1212	-0-	-618	-0-	30	1	1164	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	37	1	1438	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	37	1	1475	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	Y	18	12	1			12
							20	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
09	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2049	-0-	-958	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	110	1	1850	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	96	1	1587	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	116	1	1937	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2016	X	1515	-0-	-501	-0-	83	1	1423	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4146	2	7	9	Y	6					10
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	234	1	4333	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	225	1	4128	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	215	1	4011	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	92	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1485	-0-	-405	-0-	84	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	122	1	1991	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1866	2	Y	22	25	1			3
							24	9									

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
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4746	2	14	9	Y	13					24
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	234	1	4513	2	Y	112	88	1			48
							123	9									
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	233	1	4312	2	Y	109	80	1			77
							120	9									
12	4929	X	4052	-0-	-877	-0-	201	1	3687	2	Y	149	170	1			56
							164	9									
01	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	226	1	4194	2	Y	116	80	1			92
							128	9									
*02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	221	1	4263	2	Y	65	133	1			24
							72	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

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

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
09	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	91	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	88	1	1422	2	Y	61	56	1			5
							67	9									
01	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	64	1	1058	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
02	1512	N	1083	-0-	-429	-0-	59	1	1013	2	Y	10	17	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	1504	-0-	-926	-0-	37	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	32	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	42	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	2	Y	82	70	1			12
							90	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

09	2340	X	1653	-0-	-687	-0-	1614	2	39	9	Y	35	41	1			41
10	2418	X	1885	-0-	-533	-0-	44	1	1786	2	Y	50	36	1	1	8	54
							55	9									
11	2340	X	1130	-0-	-1210	-0-	27	1	1070	2	Y	30	46	1			38
							33	9									
12	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	28	1	1089	2	Y	33	57	1			14
							36	9									
01	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	43	1	1713	2	Y	54	33	1			35
							59	9									
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	46	43	1			38
							51	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

09	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	171	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2619	-0-	-801	-0-	148	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	183	1	2974	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	169	1	2821	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2856	X	2603	-0-	-253	-0-	142	1	2451	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	109	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	101	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	98	1	1603	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	2	Y	52	48	1			6
							57	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2340	-0-	-690	-0-	131	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	141	1	2308	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	135	1	2244	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	127	1	2174	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

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
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	256	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	218	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	250	1	4069	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	240	1	4016	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3641	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	48	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	42	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2822	2	Y	101	87	1			14
							111	9									
01	3100	N	3332	-0-	232	232	80	1	3156	2	Y	87	71	1	1	8	29
							96	9									
*02	2800	N	3127	-0-	327	559	71	1	2896	2	Y	145	117	1	1	8	56
							160	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3092	2	73	9	Y	66	65	1			17
10	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	44	1	1794	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	82	1	3247	2	Y	79	68	1			29
							87	9									
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	90	1	3504	2	Y	105	99	1			35
							116	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	84	1	3329	2	Y	106	118	1			23
							117	9									
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	84	1	3434	2	Y	126	111	1			38
							139	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2521	2	100	9	Y	91	83	1			23
10	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	46	1	1854	2	Y	50	52	1	1	8	20
							55	9									
11	2220	X	1614	-0-	-606	-0-	39	1	1531	2	Y	40	45	1			15
							44	9									
12	2697	X	1481	-0-	-1216	-0-	36	1	1397	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
01	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	37	1	1455	2	Y	49	54	1			10
							54	9									
02	2436	X	1277	-0-	-1159	-0-	30	1	1222	2	Y	23	26	1			7
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	178	1	3112	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	169	1	2837	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	176	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-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
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	73	1	2960	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	70	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	70	1	2713	2	Y	57	49	1			8
							63	9									
01	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	68	1	2704	2	Y	43	36	1			15
							47	9									
02	2744	X	2619	-0-	-125	-0-	62	1	2524	2	Y	30	33	1			12
							33	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2663	2	50	9	Y	45	58	1			21
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	74	1	3004	2	Y	62	68	1	1	8	14
							68	9									
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	72	1	2837	2	Y	63	37	1	2	8	38
							69	9									
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	73	1	2820	2	Y	62	75	1	1	8	24
							68	9									
01	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	71	1	2798	2	Y	63	69	1	1	8	17
							69	9									
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2581	2	Y	51	35	1			33
							56	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
09	T. A.		2728	-0-	2728	5554	2728	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2646	-0-	2646	8200	64	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	10190	X	1990	-0-	-8200	-0-	49	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2957	-0-	157	157	70	1	2887	2	Y	-0-					-0-

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
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	95	1	3848	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	87	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	108	1	4191	2	Y	66	59	1			7
							73	9									
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	116	1	4580	2	Y	63	59	1	1	8	10
							69	9									
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
							30	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3864	2	7	9	Y	6					11
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	95	1	3836	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	93	1	3641	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
12	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	88	1	3415	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
01	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	80	1	3173	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72	1	2954	2	Y	9	19	1			3
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	136	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	150	1	2429	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	149	1	2490	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132	1	2258	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	171	1	2890	2	N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3000	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3216	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169	1	2893	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5662	-0-	-197	-0-	137	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	3036	-0-	-2634	-0-	75	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4729	-0-	-1440	-0-	116	1	4512	2	Y	92	82	1			10
							101	9									
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	141	1	5595	2	Y	99	93	1			16
							109	9									
02	5572	X	4062	-0-	-1510	-0-	94	1	3870	2	Y	89	92	1			13
							98	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2696	2	N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	161	1	2688	2	Y	48	43	1	1	8	8
							53	9									
*02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2424	2	Y	43	46	1			5
							47	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	122	1	2047	2	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	112	1	1919	2	Y	24	27	1			3
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4590	-0-	-750	-0-	4565	2	25	9	Y	23	23	1			6
10	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	116	1	4679	2	Y	59	41	1			24
							65	9									
11	5550	X	2976	-0-	-2574	-0-	73	1	2863	2	Y	36	47	1			13
							40	9									
12	5735	X	3341	-0-	-2394	-0-	82	1	3205	2	Y	49	46	1			16
							54	9									
01	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	101	1	3996	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	78	1	3214	2	Y	71	63	1	1	8	21
							78	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	141	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2142	-0-	-210	-0-	118	1	2024	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	4701	2	21	9	Y	19	12	1			16
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	465	1	6254	2	Y	21	2	8			35
							23	9									
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	441	1	5848	2	Y	39	40	1			34
							43	9									
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	413	1	5778	2	Y	38	35	1			37
							42	9									
01	6727	X	6089	-0-	-638	-0-	420	1	5632	2	Y	34	36	1			35
							37	9									
*02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	419	1	5661	2	Y	31	34	1			32
							34	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3233	-0-	-367	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	167	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	169	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	158	1	2574	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	168	1	2805	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
02	3024	X	2682	-0-	-342	-0-	148	1	2527	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2963	-0-	-37	68	2963	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	132	1	2299	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	141	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	155	1	2542	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	149	1	2475	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	127	1	2192	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	221	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	224	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	266	1	4336	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	152	1	2524	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
02	2884	X	2033	-0-	-851	-0-	109	1	1867	2	Y	52	47	1	1	8	6
							57	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-	12	1			2
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	66	1	2680	2	Y	55					57
							61	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	65	1	2567	2	Y	54	42	1			69
							59	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	59	103	1			25
							65	9									
01	2821	X	2587	-0-	-234	-0-	62	1	2460	2	Y	59	46	1			38
							65	9									
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	54	1	2211	2	Y	40	45	1			33
							44	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5626	-0-	-374	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	322	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5580	-0-	-180	-0-	314	1	5266	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	355	1	5797	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	337	1	5626	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	5376	X	5207	-0-	-169	-0-	287	1	4910	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	140	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2608	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-	2	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	169	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2737	-0-	-113	-0-	154	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	173	1	2889	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2804	-0-	4	4	155	1	2649	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 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
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	51	1	2060	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	42	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	37	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	40	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	35	1	1435	2	Y	22	19	1			3
							24	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
09	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	190	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	192	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	208	1	3394	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	183	1	3043	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	160	1	2730	2	Y	15	17	1			2
							17	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2811	2	90	9	Y	82	83	1			21
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	50	50	1	1	8	20
							55	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	65	1	2542	2	Y	48	49	1	2	8	17
							53	9									
12	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	64	1	2503	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88	1	3484	2	Y	82	83	1	1	8	17
							90	9									
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	61	1	2497	2	Y	-0-	17	1			-0-

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
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2226	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	Y	136	81	1	1	8	55
							150	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1853	2	Y	128	136	1			47
							141	9									
12	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	34	1	1323	2	Y	112	121	1			38
							123	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1819	2	Y	163	166	1			35
							179	9									
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	Y	17	47	1			5
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5340	2	9	9	Y	8					15
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	268	1	5177	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	265	1	4938	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	283	1	5187	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	288	1	5368	2	Y	24	16	1			18
							26	9									
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	253	1	4896	2	Y	28	36	1			10
							31	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

09	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	55	1	2242	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	52	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	44	1	1699	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
*02	2800	N	2832	-0-	32	32	65	1	2680	2	Y	79	76	1			11
							87	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5315	2	33	9	Y	30	30	1			6
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	111	1	4501	2	Y	76	50	1	1	8	31
							84	9									
11	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	102	1	4032	2	Y	67	59	1			39
							74	9									
12	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	99	1	3845	2	Y	71	90	1			20
							78	9									
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	115	1	4561	2	Y	82	64	1			38
							90	9									
02	4984	X	4435	-0-	-549	-0-	101	1	4161	2	Y	157	166	1			29
							173	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

09	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	219	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	204	1	3443	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	228	1	3740	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	220	1	3669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	201	1	3434	2	Y	23	21	1			3
							25	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

09	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	178	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	3092	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	163	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	110	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	143	1	2322	2	Y	41	37	1	1	8	3
							45	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2269	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	75	72	1	1	8	9
							83	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5897	-0-	-43	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6003	-0-	-135	-0-	145	1	5858	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5294	-0-	-646	-0-	131	1	5163	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5314	-0-	-824	-0-	132	1	5146	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	6138	X	4957	-0-	-1181	-0-	121	1	4806	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	5516	X	4790	-0-	-726	-0-	112	1	4583	2	Y	86	78	1			12
							95	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. (I) GAS 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3008	2	36	9	Y	33	34	1			37
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	75	1	3023	2	Y	30	35	1			32
							33	9									
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	75	1	2959	2	Y	29	23	1			38
							32	9									
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	80	1	3128	2	Y	34	58	1			14
							37	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3306	2	Y	40	28	1	1	8	25
							44	9									
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	75	1	3074	2	Y	33	30	1			28
							36	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3377	-0-	-613	-0-	190	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	238	1	3899	2	Y	66	60	1			6
							73	9									
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	221	1	3687	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	26	34	1			3
							29	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	53	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	42	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	40	1	1555	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	40	1	1591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 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
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	Y	-0-					-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
09	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3755	2	17	9	Y	15	15	1			4
10	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	74	1	2982	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	3900	X	2587	-0-	-1313	-0-	64	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	68	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	96	1	3791	2	Y	-0-					-0-
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	Y	57	40	1			17
							63	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	201	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	176	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	198	1	3230	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	187	1	3120	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	152	1	2615	2	Y	-0-	2	1			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	146	1	5908	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4972	-0-	-98	-0-	123	1	4849	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4578	-0-	-1281	-0-	114	1	4422	2	Y	38	34	1			4
							42	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
*02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138	1	5664	2	Y	65	63	1			9
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3269	2	37	9	Y	34	33	1			9
10	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	70	1	2825	2	Y	46	35	1	1	8	19
							51	9									
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	76	1	3007	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	47	1	1810	2	Y	36	41	1			12
							40	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	65	1	2654	2	Y	79	69	1			24
							87	9									

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
09	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3003	-0-	3	3	168	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	2756	N	2753	-0-	-3	-0-	157	1	2563	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	168	1	2805	2	Y	36	32	1	1	8	6
							40	9									
02	2716	N	2628	-0-	-88	-0-	143	1	2461	2	Y	22	25	1			3
							24	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
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	365	1	6398	2	N	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	300	1	5049	2	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	102	93	1			9
							112	9									
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	300	1	5008	2	Y	97	90	1			16
							107	9									
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	94	98	1	1	8	11
							103	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
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	142	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2481	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	145	1	2431	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2352	N	2246	-0-	-106	-0-	123	1	2111	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	88	1	3570	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	80	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	85	1	3316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	79	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	65	1	2642	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	57	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	1883	-0-	-1031	-0-	43	1	1663	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	53	1	2090	2	Y	175	164	1			28
							193	9									
02	2156	N	2145	-0-	-11	-0-	48	1	1965	2	Y	120	131	1			17
							132	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	122	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	126	1	4952	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	118	1	4571	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	123	1	4870	2	Y	148	141	1			24
							163	9									
02	4508	X	4268	-0-	-240	-0-	99	1	4068	2	Y	92	103	1			13
							101	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	137	1	2394	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	134	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	131	1	2134	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	140	1	2328	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2170	2	Y	25	28	1			3
							28	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5022	2	7	9	Y	6					11
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	258	1	4989	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	248	1	4599	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
12	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	235	1	4316	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
01	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	232	1	4310	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	205	1	3971	2	Y	59	47	1			22
							65	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	2574	2	31	9	Y	28	37	1			13
10	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	68	1	2757	2	Y	45	47	1	1	8	10
							50	9									
11	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	66	1	2607	2	Y	47	27	1	2	8	28
							52	9									
12	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	67	1	2606	2	Y	47	56	1	1	8	18
							52	9									
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	75	1	2980	2	Y	54	56	1	1	8	15
							59	9									
*02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	2	Y	57	34	1	1	8	37
							63	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
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3857	2	19	9	N	17					164
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18					182
							20	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18					200
							20	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	51	178	1			73
							56	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	34					107
							37	9									
*02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	33					140
							36	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
09	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	102	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	91	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	89	1	3450	2	Y	154	138	1			16
							169	9									
01	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	100	1	3952	2	Y	154	145	1			25
							169	9									
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3790	2	Y	178	177	1	1	8	25
							196	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
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	32	1	1248	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1856	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
02	1540	N	1322	-0-	-218	-0-	31	1	1268	2	Y	21	23	1	1	8	3
							23	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
09	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3788	2	113	9	Y	103	102	1			117
10	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	97	1	3906	2	Y	84	111	1	1	8	89
							92	9									
11	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	86	1	3371	2	Y	74	68	1	2	8	93
							81	9									
12	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	96	1	3739	2	Y	87	144	1			36
							96	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	3901	2	Y	96	70	1			62
							106	9									
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	87	1	3571	2	Y	75	75	1	1	8	61
							83	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
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	68	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	70	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	81	1	3163	2	Y	176	151	1	1	8	24
							194	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	73	1	2873	2	Y	122	104	1	1	8	41
							134	9									
*02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	68	1	2807	2	Y	92	97	1	1	8	35
							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
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3956	2	74	9	Y	67	84	1			31
10	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	95	1	3838	2	Y	32	54	1	2	8	7
							35	9									
11	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	89	1	3495	2	Y	31	18	1	2	8	18
							34	9									
12	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	89	1	3438	2	Y	30	36	1	1	8	11
							33	9									
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	87	1	3424	2	Y	31	33	1	1	8	8
							34	9									
02	3388	X	3372	-0-	-16	-0-	80	1	3263	2	Y	26	17	1	1	8	16
							29	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
09	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	113	1	4587	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5070	X	4090	-0-	-980	-0-	101	1	3987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5239	X	4273	-0-	-966	-0-	107	1	4165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4774	X	4341	-0-	-433	-0-	107	1	4233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4284	X	4024	-0-	-260	-0-	93	1	3820	2	Y	101	70	1	1	8	30
							111	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
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	157	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	147	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2559	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
01	2883	N	2083	-0-	-800	-0-	116	1	1926	2	Y	37	34	1	1	8	6
							41	9									
02	2464	N	1803	-0-	-661	-0-	98	1	1690	2	Y	14	17	1	1	8	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	127	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2293	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	3100	N	3170	-0-	70	70	176	1	2944	2	Y	45	40	1	1	8	7
							50	9									
*02	2627	N	2557	-0-	-70	-0-	137	1	2354	2	Y	60	59	1	1	8	7
							66	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3378	2	N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	217	1	3541	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	202	1	3372	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	185	1	3176	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	349	1	6103	2	N	-0-					-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	311	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	284	1	4620	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
01	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	283	1	4739	2	Y	37	33	1	1	8	6
							41	9									
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	261	1	4482	2	Y	62	60	1	1	8	7
							68	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4600	-0-	-1190	-0-	4593	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	132	1	5351	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	149	1	5868	2	Y	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	145	1	5616	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	117	1	4634	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4115	-0-	-337	-0-	96	1	3955	2	Y	58	47	1			11
							64	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3690	2	73	9	Y	66	81	1			31
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3472	2	Y	105	110	1	2	8	24
							116	9									
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	86	1	3378	2	Y	107	63	1	2	8	66
							118	9									
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3082	2	Y	99	126	1	1	8	38
							109	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3423	2	Y	113	119	1	1	8	31
							124	9									
02	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	66	1	2727	2	Y	79	58	1	1	8	51
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	92	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	81	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	117	105	1			12
							129	9									
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3129	2	Y	90	87	1	1	8	14
							99	9									
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	67	72	1			9
							74	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
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	102	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	102	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	104	1	4053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	107	1	4239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	89	1	3658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3533	2	58	9	Y	53	57	1			10
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	112	1	4540	2	Y	131	86	1	2	8	53
							144	9									
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	104	1	4098	2	Y	120	103	1	2	8	68
							132	9									
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	107	1	4165	2	Y	133	163	1	1	8	37
							146	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	108	1	4272	2	Y	133	108	1	1	8	61
							146	9									
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	100	1	4097	2	Y	60	110	1			11
							66	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	4410	2	75	9	Y	68	70	1			13
10	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	117	1	4717	2	Y	51	42	1	2	8	20
							56	9									
11	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	110	1	4327	2	Y	48	40	1	2	8	26
							53	9									
12	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	104	1	4051	2	Y	49	61	1	1	8	13
							54	9									
01	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	109	1	4316	2	Y	51	40	1	1	8	23
							56	9									
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	92	1	3782	2	Y	74	83	1			14
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4356	2	124	9	Y	113	116	1			21
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4188	2	Y	70	62	1	1	8	28
							77	9									
11	3960	X	3447	-0-	-513	-0-	84	1	3300	2	Y	57	51	1	2	8	32
							63	9									
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	106	1	4126	2	Y	76	86	1	1	8	21
							84	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	104	1	4132	2	Y	75	61	1	1	8	34
							83	9									
02	3948	X	3546	-0-	-402	-0-	84	1	3436	2	Y	24	54	1			4
							26	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	135	1	5479	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5249	-0-	-421	-0-	130	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5052	-0-	-807	-0-	124	1	4817	2	Y	101	90	1			11
							111	9									
01	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	141	1	5574	2	Y	102	97	1			16
							112	9									
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	79	83	1	1	8	11
							87	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
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7039	-0-	-277	-0-	170	1	6869	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6321	-0-	-759	-0-	157	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7265	-0-	-51	-0-	182	1	7083	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	183	1	7257	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5666	-0-	-942	-0-	135	1	5531	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6660	-0-	-98	-0-	161	1	6499	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	154	1	6072	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6107	-0-	-651	-0-	150	1	5838	2	Y	108	96	1	1	8	11
							119	9									
01	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	152	1	6010	2	Y	97	92	1	1	8	15
							107	9									
*02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	154	1	6299	2	Y	160	152	1	1	8	22
							176	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	251	1	4219	2	N	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	278	1	4528	2	Y	17	15	1	1	8	1
							19	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	266	1	4445	2	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	233	1	3998	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	81	1	3273	2	N	-0-					-0-
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	58	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	38	1	1493	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
01	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	42	1	1657	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	55	1	2247	2	Y	38	37	1			5
							42	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	292	1	5105	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	283	1	4768	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	300	1	4887	2	Y	94	86	1			8
							103	9									
01	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	292	1	4886	2	Y	98	90	1			16
							108	9									
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	249	1	4273	2	Y	72	79	1	1	8	8
							79	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	116	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	127	1	4922	2	Y	39	33	1	1	8	5
							43	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	120	1	4752	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	110	1	4493	2	Y	26	25	1	1	8	10
							29	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	Y	58					193
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2973	2	73	9	Y	66	171	1			88
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2820	2	77	9	Y	70					158
12	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2715	2	81	9	Y	74					232
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	2638	2	88	9	Y	80	197	1			115
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-	2350	2	102	9	Y	93					208

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4667	-0-	-103	-0-	4603	2	64	9	Y	58					148
10	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	109	1	4395	2	Y	83	168	1	1	8	62
							91	9									
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	118	1	4644	2	Y	65	2	8			125
							72	9									
12	4898	X	4146	-0-	-752	-0-	102	1	3950	2	Y	85	169	1			41
							94	9									
01	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	107	1	4244	2	Y	118	1	8			158
							130	9									
02	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	97	1	3970	2	Y	87					245
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7518	-0-	-552	-0-	7430	2	88	9	Y	80	51	1			68
10	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	544	1	7323	2	Y	44	1	8			111
							48	9									
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	559	1	7424	2	Y	33	115	1			29
							36	9									
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	528	1	7395	2	Y	33	31	1			31
							36	9									
*01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	557	1	7472	2	Y	31	30	1	1	8	31
							34	9									
*02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	518	1	6994	2	Y	94	29	1			96
							103	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4778	-0-	-368	-0-	115	1	4663	2	N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	123	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	119	1	4636	2	Y	83	72	1			11
							91	9									
01	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	116	1	4603	2	Y	65	52	1	2	8	22
							72	9									
02	4648	X	4259	-0-	-389	-0-	100	1	4111	2	Y	44	48	1	1	8	17
							48	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
09	5370	X	4678	-0-	-692	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	273	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	267	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	287	1	4678	2	Y	122	111	1			11
							134	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	290	1	4846	2	Y	133	122	1			22
							146	9									
02	4564	X	4357	-0-	-207	-0-	237	1	4081	2	Y	35	53	1			4
							39	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
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	163	1	6579	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6216	-0-	-234	-0-	154	1	6062	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	172	1	6662	2	Y	285	255	1			30
							314	9									
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	173	1	6840	2	Y	256	243	1	2	8	41
							282	9									
02	6524	X	5928	-0-	-596	-0-	140	1	5723	2	Y	59	91	1	1	8	8
							65	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
09	24664	X	24664	-0-	-0-	-0-	24567	2	97	9	N	88	173	1			94
10	25606	X	24492	-0-	-1114	-0-	590	1	23869	2	N	30	4	8			120
							33	9									
11	24780	X	22241	-0-	-2539	-0-	550	1	21648	2	N	39	4	8			155
							43	9									
12	25606	X	22681	-0-	-2925	-0-	565	1	21948	2	N	153	186	1	2	8	120
							168	9									
01	25482	X	22838	-0-	-2644	-0-	560	1	22166	2	N	102	2	8			220
							112	9									
02	23016	X	20775	-0-	-2241	-0-	493	1	20231	2	N	46	139	1	4	8	123
							51	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
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	172	2	1	9	N	1					5
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					7
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	170	2	1	9	N	1					8
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1					9
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					11
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					12

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
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	303	1	5652	2	N	43	25	8			204
							47	9									
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	560	1	5501	2	N	40	182	1	12	8	50
							44	9									
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	545	1	5227	2	N	9	9	8			50
							10	9									
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	421	1	3439	2	N	9	9	8			50
							10	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	534	1	4518	2	N	70	38	8			82
							77	9									
*02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	483	1	4096	2	N	32	14	8			100
							35	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					165
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					165
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					165
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1407	2	N	78	78	8			64
							86	9									
10	1147	X	664	-0-	-483	-0-	11	1	642	2	N	10	10	8			64
							11	9									
11	1440	X	305	-0-	-1135	-0-	5	1	292	2	N	7	7	8			64
							8	9									
12	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	5	1	308	2	N	8	8	8			64
							9	9									
01	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184	1	348	2	N	35	35	8			64
							39	9									
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97	1	339	2	N	9	9	8			64
							10	9									

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
09	9420	X	6815	-0-	-2605	-0-	40	1	6753	2	N	20	20	8			74
							22	9									
10	8835	X	4749	-0-	-4086	-0-	80	1	4663	2	N	5	5	8			74
							6	9									
11	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	71	1	3945	2	N	9	9	8			74
							10	9									
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	171	1	10972	2	N	22	21	8			75
							24	9									
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161	1	10552	2	N	125	53	8			147
							138	9									
*02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143	1	9200	2	N	310	362	1	15	8	80
							341	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36210	X	32651	-0-	-3559	-0-	189	1	31954	2	N	462	176	1	266	8	157
							508	9									
10	36983	X	33223	-0-	-3760	-0-	558	1	32321	2	N	313	173	1	128	8	169
							344	9									
11	35790	X	31297	-0-	-4493	-0-	549	1	30426	2	N	293	185	1	83	8	194
							322	9									
12	36983	X	33815	-0-	-3168	-0-	514	1	33002	2	N	272	170	1	129	8	167
							299	9									
01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509	1	33446	2	N	646	181	1	460	8	172
							711	9									
*02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461	1	29732	2	N	355	171	1	166	8	190
							391	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					60
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					60
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					60
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			60

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
09	1200	X	149	-0-	-1051	-0-	145	2	4	9	Y	4					9
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					9
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					9
02	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	1127	2	1	9	Y	1					3
10	1612	N	966	-0-	-646	-0-	966	2			Y	-0-					3
11	1560	N	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					3
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892	2			Y	-0-					3
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			3
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3

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
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					150
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					150
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	2489	2			Y	-0-					150
12	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	2306	2			Y	-0-					150
01	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			Y	-0-					150
*02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					150

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
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					1
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					1
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					1
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	8	8			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	8			1
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7	5	8			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		149	-0-	149	341	149	2			Y	-0-					10
10	T. A.		111	-0-	111	452	111	2			Y	-0-					10
11	574	X	122	-0-	-452	-0-	122	2			Y	-0-					10
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					10
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					10
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10

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
09	2730	X	1974	-0-	-756	-0-	1956	2	18	9	Y	16					21
10	3534	X	1195	-0-	-2339	-0-	1195	2			Y	-0-					21
11	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	3280	2			Y	-0-					21
12	3534	X	1561	-0-	-1973	-0-	1558	2	3	9	Y	3	3	8			21
01	3348	X	1453	-0-	-1895	-0-	1453	2			Y	-0-					21
02	3052	X	1463	-0-	-1589	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			21

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3633	2	15	9	Y	14					22
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	Y	7					29
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3093	2	42	9	Y	38					67
12	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3007	2	3	9	Y	3	3	8			67
01	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	2360	2	2	9	Y	2	2	8			67
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	2696	2	8	9	Y	7	2	8			72

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1893	2	3	9	Y	3					5
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					5
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					5
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					5
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			5
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1889	2	31	9	Y	28	1	8			32

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	577	2	29	9	Y	26					30
10	713	N	228	-0-	-485	-0-	228	2			Y	-0-					30
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					30
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	514	2			Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1290	X	933	-0-	-357	-0-	904	2	29	9	Y	26					30
10	868	X	351	-0-	-517	-0-	351	2			Y	-0-					30
11	990	X	30	-0-	-960	-0-	30	2			Y	-0-					30
12	1023	X	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					30
01	1023	X	589	-0-	-434	-0-	589	2			Y	-0-					30
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					30

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			Y	-0-					82
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			Y	-0-					82
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					82
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	853	2	85	9	Y	77	145	1			14
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	896	X	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					41
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					41
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					41
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					41
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					41
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		3196	-0-	3196	3196	3196	2			Y	-0-					42
01	T. A.		2568	-0-	2568	5764	2568	2			Y	-0-					42
02	T. A.		1863	-0-	1863	7627	1863	2			Y	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					41
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					41
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					41
12	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					41
01	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					41
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	989	2			N	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

09	1500	N	984	-0-	-516	-0-	983	2	1	9	Y	1					3
10	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1122	2			Y	-0-					3
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			Y	-0-					3
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2	2	8			3
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	1	8			11

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3					5
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					5
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					5
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	8			5
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	8			27

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

09	1710	N	1114	-0-	-596	-0-	1114	2			Y	-0-					5
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			Y	-0-					5
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					5
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1049	2	140	9	Y	127	122	1	3	8	7
01	1023	N	762	-0-	-261	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1148	X	707	-0-	-441	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			7

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	969	2	57	9	Y	52					60
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2	21	1	1	8	40
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					40
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40

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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					24
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2					26
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11					37
*12	1054	N	779	-0-	-275	-0-	778	2	1	9	Y	1	1	8			37
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	Y	3	3	8			37
*02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13	2	8			48

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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					3
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					3
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1682	2	74	9	Y	67	66	1	1	8	3
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			3
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3

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
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	2			Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					2
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					3

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
09	720	N	285	-0-	-435	-0-	272	2	13	9	Y	12					22
10	1054	N	126	-0-	-928	-0-	126	2			Y	-0-					22
11	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	2			Y	-0-					22
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			15
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					15
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					18
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					18
11	1410 N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					18
12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					18
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
*02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18

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
09	12600 X	10186	-0-	-2414	-0-	10186	2			N	-0-					178
10	13020 X	11848	-0-	-1172	-0-	11848	2			N	-0-					178
11	12600 X	11273	-0-	-1327	-0-	11129	2	144	9	N	131	180	1			129
12	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	13421	2	24	9	N	22	22	8			129
01	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	13551	2	72	9	N	65	165	1	11	8	18
*02	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12386	2	17	9	N	15	15	8			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

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
09	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	54	1	23920	2	N	92					129
							101	9									
10	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	56	1	24426	2	N	99	188	1			40
							109	9									
11	23610	X	23210	-0-	-400	-0-	54	1	23024	2	N	120					160
							132	9									
12	24397	X	23360	-0-	-1037	-0-	56	1	23229	2	N	68	173	1			55
							75	9									
01	24397	X	23037	-0-	-1360	-0-	57	1	22882	2	N	89					144
							98	9									
02	22036	X	20822	-0-	-1214	-0-	52	1	20639	2	N	119	173	1			90
							131	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

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
09	19260	X	17221	-0-	-2039	-0-	39	1	17075	2	N	97	179	1			64
							107	9									
10	19902	X	17537	-0-	-2365	-0-	40	1	17386	2	N	101					165
							111	9									
11	18570	X	16618	-0-	-1952	-0-	39	1	16472	2	N	97	169	1			93
							107	9									
12	19189	X	16768	-0-	-2421	-0-	40	1	16614	2	N	104	61	1			136
							114	9									
01	18321	X	15276	-0-	-3045	-0-	38	1	15136	2	N	93					229
							102	9									
02	16072	X	14218	-0-	-1854	-0-	35	1	14062	2	N	110	181	1			158
							121	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

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
09	23700	X	20978	-0-	-2722	-0-	47	1	20859	2	N	65					188
							72	9									
10	23622	X	21223	-0-	-2399	-0-	48	1	21100	2	N	68	162	1			94
							75	9									
11	22590	X	19980	-0-	-2610	-0-	47	1	19857	2	N	69					163
							76	9									
12	22723	X	20350	-0-	-2373	-0-	49	1	20237	2	N	58	157	1			64
							64	9									
01	22041	X	19951	-0-	-2090	-0-	49	1	19812	2	N	82					146
							90	9									
02	19572	X	17760	-0-	-1812	-0-	44	1	17581	2	N	123					269
							135	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

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
09	19410	X	17767	-0-	-1643	-0-	40	1	17625	2	N	93	179	1			72
							102	9									
10	19468	X	18174	-0-	-1294	-0-	41	1	18020	2	N	103					175
							113	9									
11	18630	X	17357	-0-	-1273	-0-	40	1	17207	2	N	100	183	1			92
							110	9									
12	19003	X	17150	-0-	-1853	-0-	41	1	17001	2	N	98					190
							108	9									
01	18569	X	16766	-0-	-1803	-0-	42	1	16621	2	N	94	181	1			103
							103	9									
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37	1	14800	2	N	160					263
							176	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	26550	X	23986	-0-	-2564	-0-	23153	2	833	9	N	757	698	1			263
10	27435	X	25145	-0-	-2290	-0-	24239	2	906	9	N	824	890	1			197
11	25920	X	23442	-0-	-2478	-0-	22540	2	902	9	N	820	707	1			310
12	25172	X	23204	-0-	-1968	-0-	22468	2	736	9	N	669	868	1			111
01	25141	X	22970	-0-	-2171	-0-	22161	2	809	9	N	735	530	1			316
02	22708	X	20576	-0-	-2132	-0-	19949	2	627	9	N	570	540	1			346

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

09	87480	X	71571	-0-	-15909	-0-	104	1	71098	2	Y	335	383	1			138
							369	9									
10	86645	X	70762	-0-	-15883	-0-	109	1	70298	2	Y	323	338	1			123
							355	9									
11	81810	X	65956	-0-	-15854	-0-	105	1	65488	2	Y	330	237	1			216
							363	9									
12	80445	X	65180	-0-	-15265	-0-	18	1	64901	2	Y	237	242	1	54	8	157
							261	9									
01	76756	X	62030	-0-	-14726	-0-	61848	2	182	9	Y	165	163	1	29	8	130
02	64876	X	53555	-0-	-11321	-0-	53415	2	140	9	Y	127	79	1	32	8	146

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

09	97680	X	78695	-0-	-18985	-0-	105	1	78249	2	Y	310	339	1			128
							341	9									
10	97557	X	77660	-0-	-19897	-0-	109	1	77125	2	Y	387	367	1			148
							426	9									
11	90240	X	71832	-0-	-18408	-0-	105	1	71291	2	Y	396	285	1			259
							436	9									
12	88288	X	73435	-0-	-14853	-0-	18	1	73135	2	Y	256	291	1	36	8	188
							282	9									
01	84320	X	73202	-0-	-11118	-0-	72996	2	206	9	Y	187	196	1	23	8	156
02	72408	X	63302	-0-	-9106	-0-	63148	2	154	9	Y	140	95	1	25	8	176

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

09	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	2	19	9	Y	17	15	1			4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	20	16	1			8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	Y	21	21	1			8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	2	23	9	Y	21	23	1			6
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	96	2	9	9	Y	8	9	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

09	1470	N	516	-0-	-954	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	473	-0-	-550	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1045	2	1	9	Y	1					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

09	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1805	2	10	9	Y	9	6	1			9
10	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1844	2	9	9	Y	8	10	1			7
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	12	12	1			7
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1675	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1515	2	12	9	Y	11	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1751	2	18	9	Y	16	17	1			3
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1652	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	23	22	1			4
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1602	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1589	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1418	2	28	9	Y	25	27	1			2

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

09	1530	N	921	-0-	-609	-0-	912	2	9	9	Y	8	9	1			6
10	1581	N	778	-0-	-803	-0-	775	2	3	9	Y	3					9
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1	6	1			4
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1240	2	4	9	Y	4	7	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

09	2490	N	2215	-0-	-275	-0-	2196	2	19	9	Y	17	11	1			11
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	Y	17	24	1			4
11	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	1786	2	25	9	Y	23	16	1			11
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	Y	27	32	1			6
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1748	2	29	9	Y	26	17	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1557	2	22	9	Y	20	27	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

09	1350	N	668	-0-	-682	-0-	668	2			Y	-0-					1
10	1209	N	685	-0-	-524	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	1545	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	25	1			5
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	Y	23	16	1			12
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1			11
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1363	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	1340	2	25	9	Y	23	23	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1985	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	1986	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	1879	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1951	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1807	2	19	9	Y	17	17	1			2

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1194	2	11	9	Y	10	10	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1114	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	770	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2697	N	1247	-0-	-1450	-0-	1235	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1431	2	15	9	Y	14	14	1			1

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1041	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2252	-0-	-208	-0-	133	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	127	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	122	1	1944	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

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
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3238	-0-	238	905	3238	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	975	3170	2			Y	-0-					-0-
01	4039	X	3064	-0-	-975	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			1
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	854	2	33	9	Y	30	28	1			3
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25	25	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21	16	1			5
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13	13	1			5
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	12	12	1			5
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	385	2	10	9	Y	9	10	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2344	2	180	9	Y	164	99	1			92
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2265	2	238	9	Y	216	240	1			68
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	191	157	1			102
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1549	2	220	9	Y	200	203	1			99
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1672	2	231	9	Y	210	250	1			59
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	1839	2	191	9	Y	174	185	1			48

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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	732	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	589	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	604	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	572	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	591	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	523	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	117	2	30	9	Y	27	24	1			3
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	130	2	35	9	Y	32	32	1			3
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	118	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	122	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	106	2	44	9	Y	40	41	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	930	N	464	-0-	-466	-0-	450	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	990	N	617	-0-	-373	-0-	598	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	461	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	1723	2	29	9	Y	26	26	1			3

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2	Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1716	2	31	9	Y	28	19	1			15
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	Y	15	25	1			5
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	24	19	1			10
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2158	2	28	9	Y	25	26	1			9
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	28	1			7
02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1855	2	23	9	Y	21	15	1			13

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

09	2010	N	990	-0-	-1020	-0-	976	2	14	9	Y	13	2	1			11
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1125	2	12	9	Y	11	19	1			3
11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	974	2	12	9	Y	11	9	1			5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	959	2	19	9	Y	17	18	1			8
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	904	2	15	9	Y	14	18	1			4

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	Y	8	9	1			6
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					9
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	5	1			4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					5
02	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	2541	2	6	9	Y	5	7	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
*08	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2084	2	31	9	Y	28	32	1			19
09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	2			Y	-0-					1

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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2197	2	79	9	Y	72	58	1			14
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2224	2	55	9	Y	50	36	1			28
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	48	38	1			38
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2177	2	62	9	Y	56	75	1			19
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2150	2	66	9	Y	60	38	1			41
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1903	2	52	9	Y	47	80	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	351	2	23	9	Y	21	9	1			13
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					14
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	14	1			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2849	-0-	-361	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		2893	-0-	2893	2893	2893	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3060	2	83	9	Y	75	80	1			13
10	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3172	2	119	9	Y	108	106	1			15
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	110	105	1			20
12	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3141	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3162	2	113	9	Y	103	103	1			20
02 DLQ	G-10		3000	-0-	3000	3000	2870	2	130	9	Y	118	129	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3835	2	7	9	Y	6	8	1			7
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	8	8	1			4
12	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3538	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3405	2	9	9	Y	8	8	1			4
02 DLQ	G-10		3617	-0-	3617	3617	3604	2	13	9	Y	12	12	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1001	-0-	-649	-0-	997	2	4	9	Y	4	7	1			5
10	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1161	2	9	9	Y	8	5	1			8
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	11	7	1			12
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	14	1			4
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1144	2	12	9	Y	11	6	1			9
02 DLQ	G-10		1172	-0-	1172	1172	1163	2	9	9	Y	8	15	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2259	2	14	9	Y	13	13	1			9
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	16	20	1			5
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	16	8	1			13
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2256	2	21	9	Y	19	25	1			7
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	2	35	9	Y	32	25	1			14
02 DLQ	G-10		1938	-0-	1938	1938	1923	2	15	9	Y	14	25	1			3

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	158	-0-	-1702	-0-	137	2	21	9	Y	19	40	1			9
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	169	2	6	9	Y	5	13	1			1
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	190	2	8	9	Y	7					22
10	744	N	327	-0-	-417	-0-	324	2	3	9	Y	3	10	1			15
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	6	13	1			8
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			7
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	995	2	13	9	Y	12	19	1			3

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
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	680	2	45	9	Y	41	32	1			9
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	644	2	31	9	Y	28	26	1			11
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	26	26	1			11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	271	2	34	9	Y	31	36	1			6
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	140	2	4	9	Y	4	9	1			1
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	190	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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
09	780	N	383	-0-	-397	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	532	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	527	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	482	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	421	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
09	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	1151	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1397	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1193	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1268	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1239	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1369	2	13	9	Y	12	13	1			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
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		688	-0-	688	688	685	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

09	690	N	547	-0-	-143	-0-	543	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	589	2	8	9	Y	7	7	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3800	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3121	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2731	2	13	9	Y	12	12	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	460	2	37	9	Y	34	34	1			4
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	490	2	52	9	Y	47	46	1			5
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	447	2	64	9	Y	58	56	1			7
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	430	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	496	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	461	2	65	9	Y	59	60	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	275	2	14	9	Y	13	10	1			3
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	8	8	1			3
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	271	2	7	9	Y	6	6	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2355	-0-	-1245	-0-	2323	2	32	9	Y	29	26	1			3
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3681	2	40	9	Y	36	35	1			4
11	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	3334	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3267	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3352	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	3010	2	50	9	Y	45	45	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	602	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	682	N	131	-0-	-551	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	2000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 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
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	56	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	25	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2826	2	69	9	Y	63	37	1			36
10	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2317	2	92	9	Y	84	93	1			27
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	67	58	1			36
12	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2633	2	95	9	Y	86	79	1			43
01	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2590	2	94	9	Y	85	104	1			24
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2301	2	77	9	Y	70	75	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1666	2	23	9	Y	21	22	1			4
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1727	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	30	28	1			6
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	Y	32	33	1			5
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839	1839	1803	2	36	9	Y	33	35	1			3

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
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2792	2	4	9	Y	4	9	1			6
10	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	2758	2	6	9	Y	5					11
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	4	9	1			6
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2999	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	2520	2513	2	7	9	Y	6	11	1			4

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
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8	12	1			10
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	12	1			6
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	14	13	1			7
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	Y	13	13	1			7
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1484	2	18	9	Y	16	19	1			4

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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	Y	7	1	1			6
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	843	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	712	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1			4
01	837	N	544	-0-	-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7	9	1			2

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
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3503	2	52	9	Y	47	48	1			33
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3601	2	68	9	Y	62	76	1			19
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	59	28	1			50
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3588	2	78	9	Y	71	94	1			27
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3466	2	132	9	Y	120	94	1			53
02	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3111	2	57	9	Y	52	93	1			12

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			1
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2365	2			Y	-0-					-0-

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
09	2413	N	1691	-0-	-722	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2298	2	8	9	Y	7					10
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2035	2	9	9	Y	8	10	1			8
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	10	1			6
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	Y	9					15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	Y	10	11	1			14
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2146	2	9	9	Y	8	19	1			3

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2518	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7	7	1			2
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1689	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2356	2	2	9	Y	2	4	1			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
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	117	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	5	1			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6	6	1			2
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	217	1	4500	2	Y	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	212	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	226	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	214	1	4783	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	196	1	4136	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2113	-0-	-1427	-0-	2058	2	55	9	Y	50	53	1			9
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	2233	2	78	9	Y	71	70	1			10
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	73	69	1			14
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2034	2	87	9	Y	79	80	1			13
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1833	2	75	9	Y	68	68	1			13
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1439	2	80	9	Y	73	80	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

09	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	994	2	8	9	Y	7					22
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	857	2	6	9	Y	5	10	1			17
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	14	18	1			13
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7	10	1			10
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	Y	15	8	1			17
02	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14	28	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

09	3000	N	19668	-0-	16668	17046	19567	2	101	9	Y	92	136	1			28
10	3100	N	19149	-0-	16049	33095	19016	2	133	9	Y	121	86	1			63
11	50123	X	17028	-0-	-33095	-0-	16865	2	163	9	Y	148	155	1			56
12	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17358	2	152	9	Y	138	125	1			69
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					69
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	2500	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	1	10	9	Y	9	99	1			9
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10	8	1			5
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	Y	11	8	1			8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1079	2	13	9	Y	12	16	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	11	1			8
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	17	1			4
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	13	6	1			11
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2532	2	18	9	Y	16	21	1			6
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2238	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1461	2	13	9	Y	12	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	960	N	652	-0-	-308	-0-	642	2	10	9	Y	9					24
10	1333	N	642	-0-	-691	-0-	630	2	12	9	Y	11	23	1			12
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	573	2	42	9	Y	38	22	1			28
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	578	2	44	9	Y	40	43	1			25
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	543	2	47	9	Y	43	44	1			24
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	470	2	41	9	Y	37	44	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	Y	22	21	1			7
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	17	1			10
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	2	12	9	Y	11	17	1			4
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1445	2	9	9	Y	8	8	1			4

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
09	3000	N	3602	-0-	602	602	3594	2	8	9	Y	7	9	1			6
10	3100	N	3969	-0-	869	1471	3966	2	3	9	Y	3					9
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	6	1			4
12	3100	N	3131	-0-	31	31	3121	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	3325	X	3294	-0-	-31	-0-	3292	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3256	2	7	9	Y	6	8	1			4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2809	2	13	9	Y	12					18
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	Y	14	17	1			15
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2708	2	14	9	Y	13	18	1			10
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	Y	15					25
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	Y	18	19	1			24
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2374	2	15	9	Y	14	33	1			5

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
09	2820	N	2637	-0-	-183	-0-	2612	2	25	9	Y	23	19	1			4
10	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2792	2	19	9	Y	17	12	1			9
11	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	15	12	1			12
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	24	1			6
01	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	2786	2	21	9	Y	19	12	1			13
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2579	2	17	9	Y	15	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	3	2	1			2
12	3100	N	3249	-0-	149	149	3247	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	3100	N	3240	-0-	140	289	3237	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1817	1527	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1190	2	17	9	Y	15	16	1			16
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1065	2	20	9	Y	18	14	1			20
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	23	17	1			26
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	Y	20	34	1			12
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	2	26	9	Y	24	17	1			19
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	994	2	20	9	Y	18	32	1			5

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
09	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	1532	2	4	9	Y	4					26
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	20	1			20
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	36	25	1			31
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23	27	1			27
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1407	2	11	9	Y	10	22	1			15
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1497	2	23	9	Y	21	19	1			17

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	127	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2189	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18	17	1			2
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1750	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	5	4	1			2
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1649	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1586	2	6	9	Y	5	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3822	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3990	2	46	9	Y	42	42	1			4
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3767	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3434	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2758	2	54	9	Y	49	50	1			5

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
09	2310	N	1531	-0-	-779	-0-	1513	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2549	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2092	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2443	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2115	2	31	9	Y	28	28	1			3

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-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
09	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2465	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	2624	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2607	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2765	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2419	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	519	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	347	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2481	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2453	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2278	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2657	2	54	9	Y	49	38	1			11
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1567	2	61	9	Y	55	56	1			10
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	54	50	1			14
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	Y	52	59	1			7
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	520	2	59	9	Y	54	41	1			20
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	437	2	52	9	Y	47	62	1			5

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
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3047	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3223	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2899	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3204	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2889	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	2848	2	23	9	Y	21	22	1			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
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2486	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2530	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2282	2	28	9	Y	25	25	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	357	1	2686	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	390	1	2966	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
11	2700	X	388	-0-	-2312	-0-	373	1	15	9	Y	14	14	1			7
12	3100	N	3242	-0-	142	142	394	1	2830	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	3212	X	3070	-0-	-142	-0-	388	1	2667	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	345	1	2451	2	Y	17	20	1			5
							19	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	Y	17	16	1			1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	1			1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	429	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1522	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1442	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1319	2	13	9	Y	12	12	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	132	2	8	9	Y	7	7	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2152	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2138	2	36	9	Y	33	33	1			3
11	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	1787	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1755	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1849	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1774	2	45	9	Y	41	42	1			4

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
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2903	2	30	9	Y	27	29	1			5
10	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2951	2	44	9	Y	40	39	1			6
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	39	38	1			7
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44	44	1			7
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2996	2	47	9	Y	43	47	1			3

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
09	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	3475	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	3358	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3960	X	2925	-0-	-1035	-0-	2913	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3490	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2554	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2097	2	35	9	Y	32	34	1			6
10	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1647	2	47	9	Y	43	43	1			6
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	44	42	1			8
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2138	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1814	2	55	9	Y	50	54	1			4

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
09	1560	N	49	-0-	-1511	-0-	37	2	12	9	N	11	8	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					14
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	Y	6	8	1			12
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	8	16	1			4
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	Y	2					6
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	449	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	21	1			2
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	Y	19	19	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1115	2	11	9	Y	10	9	1			1
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1103	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	998	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1002	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	904	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1626	2	36	9	Y	33	27	1			6
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1			6
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	15	1			6
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1633	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1565	2	15	9	Y	14	17	1			3
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1566	2	25	9	Y	23	20	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	291	2	9	9	Y	8	7	1			1
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	377	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	190	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
09	2850	N	2687	-0-	-163	-0-	2680	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2821	N	2386	-0-	-435	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2820	N	1652	-0-	-1168	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2562	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1582	2	40	9	Y	36	33	1			4
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1239	2	11	9	Y	10	13	1			1
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1108	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25	23	1			3
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1449	2	52	9	Y	47	45	1			5

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	724	2	83	9	N	75	53	1			22
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	721	2	63	9	N	57	54	1			25
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	60	53	1			32
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	657	2	65	9	N	59	53	1			38
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	645	2	75	9	N	68	82	1			24
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	N	52	52	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	2993	2	32	9	Y	29	27	1			28
10	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2959	2	40	9	Y	36	35	1			29
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	46	50	1			25
12	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	2096	2	43	9	Y	39	44	1			20
01	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1040	2	51	9	Y	46	45	1			21
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1280	2	43	9	Y	39	46	1			14

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	Y	48	30	1			39
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2084	2	42	9	Y	38	54	1			23
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	63	65	1			21
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2023	2	85	9	Y	77	69	1			29
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1972	2	79	9	Y	72	71	1			30
02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1734	2	26	9	Y	24	47	1			7

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
09	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	2173	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2212	2	9	9	Y	8	5	1			4
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2191	2	9	9	Y	8	10	1			3

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
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-

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
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2305	2	23	9	Y	21	13	1			17
10	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2271	2	18	9	Y	16	23	1			10
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	27	28	1			9
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2285	2	36	9	Y	33	30	1			12
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	1977	2	35	9	Y	32	31	1			13
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1693	2	11	9	Y	10	20	1			3

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
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	Y	56	52	1			6
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	Y	20	24	1			2
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	872	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	744	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1800	X	1331	-0-	-469	-0-	287	1	1021	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	292	1	861	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	1500	X	1297	-0-	-203	-0-	283	1	946	2	Y	62	58	1			4
							68	9									
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	230	1	308	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
01	1488	X	630	-0-	-858	-0-	242	1	346	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	154	1	410	2	Y	32	24	1			21
							35	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	2180	2	34	9	Y	31	30	1			3
10	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2171	2	42	9	Y	38	37	1			4
11	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1912	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2031	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2044	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2229	2	52	9	Y	47	47	1			5

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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	866	2	42	9	Y	38	37	1			4
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	868	N	160	-0-	-708	-0-	153	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	117	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	785	1	863	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	871	1	766	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	913	1	752	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	967	1	844	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	965	1	940	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	684	1	983	2	Y	32	23	1			20
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	9	Y	45	43	1			3
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	488	2	9	9	Y	8	7	1			1
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	120	-0-	-300	-0-	107	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	27	2	25	9	Y	23	22	1			2
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	DLQ G-10		670	-0-	670	670	660	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1129	-0-	-71	-0-	1119	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	1005	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1956	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	341	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	25	1			3

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	334	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	332	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	310	2	4	9	Y	4	4	1			-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
09	3270	X	1827	-0-	-1443	-0-	1804	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	3317	X	1093	-0-	-2224	-0-	1084	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	3120	X	317	-0-	-2803	-0-	310	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1032	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1162	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	353	2	11	9	Y	10	9	1			1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	540	X	422	-0-	-118	-0-	410	2	12	9	Y	11	10	1			1
10	558	X	451	-0-	-107	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	540	X	518	-0-	-22	-0-	484	2	34	9	Y	31	28	1			4
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	Y	22	24	1			2
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	467	2	18	9	Y	16	16	1			2

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

09	3060	X	1302	-0-	-1758	-0-	1290	2	12	9	Y	11	10	1			1
10	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	1567	2	20	9	Y	18	17	1			2
11	3060	X	1557	-0-	-1503	-0-	1529	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2170	X	1462	-0-	-708	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1517	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1269	2	24	9	Y	22	23	1			2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

09	1020	N	362	-0-	-658	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	210	-0-	-844	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	239	-0-	-781	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	647	1	1038	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	647	1	1128	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	685	1	1115	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	634	1	811	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	555	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	574	1	760	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

09	750	N	691	-0-	-59	-0-	682	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	711	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	666	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1260	N	828	-0-	-432	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1302	N	655	-0-	-647	-0-	653	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1251	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	996	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	329	2	11	9	Y	10	9	1			1
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	217	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	64	2	17	9	Y	15	14	1			2

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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	945	2	26	9	Y	24	24	1			2
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	937	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	933	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		863	-0-	863	863	831	2	32	9	Y	29	30	1			3

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 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
09	1020	N	906	-0-	-114	-0-	894	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	937	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	899	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	914	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		699	-0-	699	699	685	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1012	-0-	-818	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	1351	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1364	N	754	-0-	-610	-0-	748	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	Y	7	10	1		8
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	10	1		5
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	10	10	1		5
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11	9	Y	10	10	1		5
01	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1		5
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1833	2	14	9	Y	13	15	1		3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	Y	4	4	1		4
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	1		4
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	7	7	1		4
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	Y	8	8	1		4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	7	1		3
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6	7	1		2

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

09	1440	N	993	-0-	-447	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-				-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-				-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-				-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1881	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1906	3	1	9	Y	1				2
11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1796	3	1	9	Y	1	2	1		1
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1892	2	1	9	Y	1	1	1		1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-				-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-				-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-				-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

09	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	2345	2	12	9	Y	11	8	1		7
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	Y	12	16	1		3
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2289	2	17	9	Y	15	11	1		7
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	21	1		4
01	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2298	2	19	9	Y	17	11	1		10
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2173	2	19	9	Y	17	20	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2851	2	8	9	Y	7					55
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	42	1			40
11	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	71	50	1			61
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2939	2	59	9	Y	54	53	1			62
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	50	1			17
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2813	2	2	9	Y	2	17	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-

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
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4	9	1			6
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5					11
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	3	8	1			6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1561	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3					8
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1426	2	8	9	Y	7	11	1			4

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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1424	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	Y	10	12	1			3
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	10	5	1			8
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1474	2	21	9	Y	19	15	1			8
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1274	2	10	9	Y	9	15	1			2

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
09	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3562	2	19	9	Y	17	22	1			5
10	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3568	2	26	9	Y	24	20	1			9
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	33	28	1			14
12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3212	2	70	9	Y	64	65	1			13
01	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3624	2	39	9	Y	35	41	1			7
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	3450	2	39	9	Y	35	33	1			9

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
09	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	1522	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1382	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	16	15	1			3
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1481	2	18	9	Y	16	18	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	1973	2	41	9	Y	37	25	1			36
10	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	2010	2	37	9	Y	34	42	1			28
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	49	50	1			27
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	Y	47	50	1			24
01	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1842	2	52	9	Y	47	50	1			21
02	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1668	2	46	9	Y	42	48	1			15

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
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			7
10	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2462	2	8	9	Y	7	6	1			8
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	9	7	1			10
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2627	2	10	9	Y	9	14	1			5
01	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2051	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2374	2	8	9	Y	7	13	1			2

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
09	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	1828	2	2	9	Y	2					6
10	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1848	2	1	9	Y	1	3	1			4
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	3	4	1			3
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1531	2	3	9	Y	3	6	1			1

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
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	1923	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	Y	29	16	1			17
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1533	2	37	9	Y	34	40	1			11
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	24	22	1			13
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	2	42	9	Y	38	32	1			19
01	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1083	2	31	9	Y	28	39	1			8
02	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2077	2	31	9	Y	28	28	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1976	2	41	9	Y	37	34	1			11
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2044	2	39	9	Y	35	40	1			6
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	35	32	1			9
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1793	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1673	2	37	9	Y	34	26	1			12
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1920	2	34	9	Y	31	40	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	873	2	12	9	Y	11	2	1			9
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2076	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	1806	2	12	9	Y	11	15	1			3

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	1049	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	8	1			3
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	8	8	1			3
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1325	2	4	9	Y	4	7	1			1

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
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9					13
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1938	2	10	9	Y	9	12	1			10
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	2	11	9	Y	10	13	1			7
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11					18
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1810	2	13	9	Y	12	13	1			17
02	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	1764	2	11	9	Y	10	24	1			3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	772	-0-	-608	-0-	746	2	26	9	Y	24	15	1			20
10	1333	X	650	-0-	-683	-0-	632	2	18	9	Y	16	26	1			10
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	29	29	1			10
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	763	2	44	9	Y	40	35	1			15
01	1023	X	692	-0-	-331	-0-	669	2	23	9	Y	21	27	1			9
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9	15	1			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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4726	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4290	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	4	5	1			2
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	2671	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	3969	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	2	1			12
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1885	2	13	9	Y	12	20	1			4
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	2	13	9	Y	12	10	1			6
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2134	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1686	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	1375	2	17	9	Y	15	20	1			4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2768	2	19	9	Y	17					25
10	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	2585	2	22	9	Y	20	24	1			21
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	Y	20	26	1			15
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	2	22	9	Y	20					35
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2531	2	26	9	Y	24	26	1			33
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2163	2	23	9	Y	21	47	1			7

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1903	2	8	9	Y	7					22
10	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1933	2	7	9	Y	6	10	1			18
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	10	17	1			11
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	2	10	9	Y	9	9	1			11
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1905	2	14	9	Y	13	9	1			15
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1571	2	12	9	Y	11	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1084	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1148	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1031	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	941	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1011	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	953	2	9	9	Y	8	7	1			10
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	9	8	1			11
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	738	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	Y	8	13	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	1510	2	30	9	Y	27	28	1			5
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	38	1			5
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	39	37	1			7
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1510	2	40	9	Y	36	36	1			7
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1327	2	40	9	Y	36	40	1			3

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
09	1620	N	1078	-0-	-542	-0-	1048	2	30	9	Y	27	18	1			26
10	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1079	2	28	9	Y	25	31	1			20
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	37	37	1			20
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1034	2	39	9	Y	35	37	1			18
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1029	2	39	9	Y	35	37	1			16
02	DLQ G-10		966	-0-	966	966	933	2	33	9	Y	30	35	1			11

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
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3455	2	36	9	Y	33	35	1			6
10	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3474	2	52	9	Y	47	46	1			7
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	48	46	1			9
12	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3274	2	58	9	Y	53	53	1			9
01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3077	2	50	9	Y	45	45	1			9
02	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	2925	2	56	9	Y	51	56	1			4

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2					7
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	4	1			6
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	8	1			2
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					3
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	634	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	634	2	2	9	Y	2					3

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	117	109	1			8
							129	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	Y	91	84	1			15
							100	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	82	69	1			28
							90	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	17	1	658	2	Y	75	56	1			47
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					104
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					104
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					104
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					104
01	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					104
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	212	2	117	9	N	106	99	1			111

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
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	192	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	171	-0-	-1269	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	181	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	176	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	149	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16					50
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	22	1			37
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	27	36	1			28
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2813	2	20	9	Y	18	21	1			25
01	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2134	2	28	9	Y	25	21	1			29
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	2400	2	29	9	Y	26	49	1			6

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	2627	2	31	9	Y	28	19	1			27
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2832	2	29	9	Y	26	32	1			21
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	37	38	1			20
12	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2742	2	40	9	Y	36	38	1			18
01	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2910	2	40	9	Y	36	38	1			16
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	2449	2	34	9	Y	31	36	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2053	2	4	9	Y	4					28
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	21	1			21
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	35	25	1			31
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	2	33	9	Y	30	27	1			34
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2580	2	57	9	Y	52	28	1			58
02	DLQ G-10		2268	-0-	2268	2268	2179	2	89	9	Y	81	73	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	Y	11	11	1			8
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1972	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	15	7	1			12
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16	22	1			6
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1842	2	32	9	Y	29	22	1			13
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1669	2	13	9	Y	12	22	1			3

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
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	484	-0-	-266	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2025	2	20	9	Y	18	19	1			3
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1852	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	26	25	1			5
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1583	2	30	9	Y	27	30	1			2

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
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-	10	1			6
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					12
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	9	12	1			9
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2383	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	1926	2	10	9	Y	9	16	1			5

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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2074	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	21	20	1			4
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2020	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1901	2	24	9	Y	22	24	1			2

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
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2046	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	22	21	1			4
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1679	2	26	9	Y	24	26	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	378	1	2841	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	392	1	2981	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	3120	X	388	-0-	-2732	-0-	377	1	11	9	Y	10	10	1			5
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	416	1	2992	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	387	1	2656	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	375	1	2666	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2392	2	3	9	Y	3					5
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	2800	2	3	9	Y	3					6
01	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3004	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2557	2	4	9	Y	4	8	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2743	-0-	-137	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2945	N	2539	-0-	-406	-0-	2537	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			1
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2104	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	2316	2	2	9	Y	2	2	1			1

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1404	2	8	9	Y	7					22
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	Y	5	10	1			17
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	11	17	1			11
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			11
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	9	1			14
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	1526	2	14	9	Y	13	24	1			3

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
09	3030	X	1995	-0-	-1035	-0-	1985	2	10	9	Y	9	7	1			9
10	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	2753	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	14	14	1			8
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2880	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2638	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	1533	-0-	-2457	-0-	1520	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	4123	X	1068	-0-	-3055	-0-	1049	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	3990	X	890	-0-	-3100	-0-	875	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ	G-10	4385	-0-	4385	4385	4351	2	34	9	Y	31	31	1			3

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	618	1	599	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	431	1	992	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	541	1	771	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	566	1	1029	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1302	N	766	-0-	-536	-0-	496	1	251	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	288	1	12	9	Y	11	10	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

09	5730	X	4777	-0-	-953	-0-	4754	2	23	9	Y	21	22	1			2
10	5921	X	4563	-0-	-1358	-0-	4494	2	69	9	Y	63	58	1			7
11	5730	X	3628	-0-	-2102	-0-	3547	2	81	9	Y	74	72	1			9
12	5053	X	3883	-0-	-1170	-0-	3791	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	3936	2	96	9	Y	87	84	1			9
02	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	3730	3646	2	84	9	Y	76	77	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

09	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1018	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1053	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	973	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	979	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	764	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

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
09	3090	X	1925	-0-	-1165	-0-	1918	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2072	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	8	6	1			3
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2466	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1907	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1498	2	6	9	Y	5	4	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	137	1	2187	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	152	1	2395	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	109	1	1744	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	85	1	1439	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	79	1	1264	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	759	2	59	9	Y	54	40	1			17
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	741	2	42	9	Y	38	35	1			20
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	690	2	7	9	Y	6	24	1			2
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	622	2	4	9	Y	4	4	1			2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	623	-0-	-1237	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	794	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	5	4	1			2
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

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
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	617	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	731	1	3026	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	897	1	3870	2	Y	-0-					-0-
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	348	1	3678	2	Y	-0-					-0-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	343	1	3448	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	777	2	42	9	Y	38	54	1			9
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	643	2	42	9	Y	38	27	1			20
11	810	N	701	-0-	-109	-0-	643	2	58	9	Y	53	53	1			20
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	897	2	61	9	Y	55	48	1			27
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	2	58	9	Y	53	59	1			21
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1131	2	55	9	Y	50	48	1			23

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6537	-0-	3537	4823	6458	2	79	9	Y	72	71	1			22
10	3100	N	850	-0-	-2250	2573	850	2			Y	-0-	22	1			-0-
11	17913	X	15340	-0-	-2573	-0-	15340	2			Y	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			Y	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	9485	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	364	-0-	-476	-0-	361	2	3	9	Y	3					6
10	868	N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	293	2	15	9	Y	14	8	1			10
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	179	2	13	9	Y	12	14	1			7
02	DLQ G-10		903	-0-	903	903	892	2	11	9	Y	10	12	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	Y	9	12	1			2
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	502	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7	7	1			3
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	238	2	7	9	Y	6	6	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	Y	8	4	1			4
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1769	2	18	9	Y	16	14	1			6
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1604	2	14	9	Y	13	14	1			5
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1499	2	14	9	Y	13	12	1			6

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2086	2	19	9	Y	17	11	1			9
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	15	1			3
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	15	12	1			6
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	1785	2	14	9	Y	13	9	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	31	1			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

09	2220	X	1864	-0-	-356	-0-	1864	2			Y	-0-	23	1			1
10	2294	X	1335	-0-	-959	-0-	1318	2	17	9	Y	15	8	1			8
11	2220	X	506	-0-	-1714	-0-	488	2	18	9	Y	16	18	1			6
12	2263	X	640	-0-	-1623	-0-	614	2	26	9	Y	24	18	1			12
01	1922	X	572	-0-	-1350	-0-	541	2	31	9	Y	28	29	1			11
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	286	2	14	9	Y	13	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1923	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1957	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	2089	2	13	9	Y	12	12	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1274	-0-	-16	-0-	1267	2	7	9	Y	6					13
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	1721	2	6	9	Y	5	12	1			6
11	1980	X	1381	-0-	-599	-0-	1357	2	24	9	Y	22	12	1			16
12	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1647	2	23	9	Y	21	24	1			13
01	1736	X	1300	-0-	-436	-0-	1278	2	22	9	Y	20	22	1			11
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	326	2	12	9	Y	11	17	1			5

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
09	570	N	372	-0-	-198	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	365	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	185	2	10	9	Y	9	9	1			1

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	888	-0-	-1092	-0-	885	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1481	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1543	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1185	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1213	2	24	9	Y	22	23	1			2

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
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	Y	14	11	1			3
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1811	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	8	9	1			3
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	2283	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1457	2	48	9	Y	44	34	1			10
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1833	2	32	9	Y	29	28	1			11
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25	26	1			10
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	2	56	9	Y	51	51	1			10
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1702	2	30	9	Y	27	32	1			5
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1346	2	31	9	Y	28	26	1			7

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
09	1050	N	671	-0-	-379	-0-	653	2	18	9	Y	16	58	1			8
10	1085	N	326	-0-	-759	-0-	312	2	14	9	Y	13	14	1			7
11	1050	N	339	-0-	-711	-0-	314	2	25	9	Y	23	21	1			9
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	530	2	55	9	Y	50	34	1			25
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	352	2	55	9	Y	50	55	1			20
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	333	2	37	9	Y	34	38	1			16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	3197	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2777	2	17	9	Y	15	14	1			1

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
09	2310	X	1124	-0-	-1186	-0-	1099	1	25	9	Y	23	10	1			55
10	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	1255	1	86	9	Y	78	125	1			8
11	2280	N	1382	-0-	-898	-0-	1349	1	33	9	Y	30	32	1			6
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1475	1	28	9	Y	25	25	1			6
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	568	2	10	9	Y	9	11	1			1

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
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	940	939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2100	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1491	1471	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
09	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2940	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3017	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2754	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2822	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2776	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	2443	2	42	9	Y	38	38	1			4

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
09	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	2528	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2828	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2762	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2411	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2852	N	2363	-0-	-489	-0-	2342	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	2247	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	433	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	406	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
09	1800	N	1278	-0-	-522	-0-	1275	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1838	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	1789	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 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
09	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2344	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2455	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	2123	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	1966	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1967	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2649	2	100	9	Y	91	73	1			20
10	3100	N	3119	-0-	19	19	3098	2	21	9	Y	19	37	1			2
11	3000	N	4723	-0-	1723	1742	4723	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	3100	N	2197	-0-	-903	839	2197	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2982	-0-	-118	721	2982	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2770	2049	2			Y	-0-					-0-

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
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1663	2	8	9	Y	7	6	1			1
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1547	2	11	9	Y	10	10	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	741	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		742	-0-	742	742	728	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1406	2	30	9	Y	27	21	1			6
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	Y	18	17	1			7
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	15	1			6
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	831	2	18	9	Y	16	19	1			3
02	DLQ G-10		785	-0-	785	785	767	2	18	9	Y	16	15	1			4

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
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	2172	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2266	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2172	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1962	2	30	9	Y	27	27	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2315	2	72	9	Y	65	50	1			15
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42	41	1			16
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	37	38	1			15
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2677	2	74	9	Y	67	69	1			13
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2408	2	40	9	Y	36	42	1			7
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2416	2	44	9	Y	40	37	1			10

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
09	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	2191	2	18	9	Y	16	12	1			4
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2370	2	11	9	Y	10	10	1			4
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	9	1			4
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2148	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2033	2	10	9	Y	9	9	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	93	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	113	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	90	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	102	1	1142	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	2195	2	62	9	Y	56	59	1			10
10	2542	N	1811	-0-	-731	-0-	1725	2	86	9	Y	78	77	1			11
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	69	67	1			13
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1307	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1486	2	79	9	Y	72	72	1			14
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1491	2	90	9	Y	82	89	1			7

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
09	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1332	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	820	2	50	9	Y	45	30	1			24
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	783	2	35	9	Y	32	46	1			10
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	50	39	1			21
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	722	2	54	9	Y	49	52	1			18
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	Y	53	57	1			14
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	610	2	48	9	Y	44	31	1			27

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3152	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	3063	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2899	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					5
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					5
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					5
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					5
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1454	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	178	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	1752	2	12	9	Y	11	8	1			7
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1937	2	13	9	Y	12	16	1			3
11	2070	N	1487	-0-	-583	-0-	1472	2	15	9	Y	14	10	1			7
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	20	1			3
01	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1371	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1542	2	17	9	Y	15	18	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1397	-0-	-673	-0-	1394	2	3	9	Y	3					25
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	Y	12	19	1			18
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	31	22	1			27
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2118	2	28	9	Y	25	24	1			28
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10	22	1			16
02	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1826	-0-	-1234	-0-	1823	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3209	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	5	2	1			4
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3073	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2786	2	4	9	Y	4	7	1			1

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
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2557	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	2298	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
09	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3636	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	3755	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3579	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3743	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3732	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3320	2	31	9	Y	28	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2424	2	47	9	Y	43	29	1			41
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2517	2	44	9	Y	40	49	1			32
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	56	57	1			31
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2399	2	61	9	Y	55	58	1			28
01	2573	N	2303	-0-	-270	-0-	2244	2	59	9	Y	54	58	1			24
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	2008	2	54	9	Y	49	55	1			18

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	Y	7	1	1			6
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	5	1			5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3349	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	3251	2984	2	9	9	Y	8	9	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1233	2	32	9	Y	29	33	1			5
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	35	31	1			9
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1433	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	966	2	31	9	Y	28	22	1			10
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	822	2	34	9	Y	31	38	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					4
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					4
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					4
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					4
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1043	2	10	9	Y	9	1	1			8
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	2	10	9	Y	9	14	1			3
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1338	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1434	2	11	9	Y	10	14	1			3

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1170	-0-	-420	-0-	25	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	21	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	47	1	1816	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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-

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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	2	4	9	Y	4					11
10	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1899	2	2	9	Y	2	5	1			8
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	5	8	1			5
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1977	2	7	9	Y	6	11	1			1

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
09	3330	X	2933	-0-	-397	-0-	2927	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2923	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	3	1			6
12	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2801	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2791	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2489	2	7	9	Y	6	11	1			1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	11	1	437	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2376	N	2132	-0-	-244	-0-	2128	2	4	9	Y	4					6
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2110	2	6	9	Y	5	6	1			5
11	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2116	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	Y	5					9
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2135	2	7	9	Y	6	12	1			2

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
09	2040	N	1351	-0-	-689	-0-	1318	2	33	9	Y	30	30	1			32
10	2108	N	1110	-0-	-998	-0-	1074	2	36	9	Y	33	27	1			38
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	42	32	1			48
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	Y	33	61	1			20
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	Y	45	29	1			36
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	1506	2	36	9	Y	33	60	1			9

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
09	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2649	2	12	9	Y	11					30
10	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2753	2	12	9	Y	11	16	1			25
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	16	33	1			8
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9	Y	5					13
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	Y	10	16	1			7
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2873	2	7	9	Y	6					13

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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	5	1			6
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	7	5	1			8
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1508	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1388	2	7	9	Y	6	10	1			2

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	6	1	222	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2128	2	106	9	Y	96	102	1			17
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2119	2	135	9	Y	123	123	1			17
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	110	107	1			20
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2039	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1761	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	1620	2	130	9	Y	118	129	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	7	1			6
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2814	2	12	9	Y	11	14	1			3
11	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	2175	2	13	9	Y	12	9	1			6
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	Y	15	18	1			3
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2529	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	2450	2433	2	17	9	Y	15	18	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	3	1			-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3736	2	2	9	N	2	1	1			1
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3569	2	3	9	N	3	1	1			3
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3792	2	4	9	N	4	5	1			2
01	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3698	2	7	9	N	6	5	1			3
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1533	2	9	9	Y	8	5	1			7
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1570	2	8	9	Y	7	10	1			4
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	12	12	1			4
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1134	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	1488	2	4	9	Y	4	7	1			1

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
09	1020	N	539	-0-	-481	-0-	496	2	43	9	Y	39	37	1			4
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1008	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1096	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1136	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1061	1010	2	51	9	Y	46	47	1			5

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
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2166	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1937	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1536	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	1202	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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

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
09	4530	X	3337	-0-	-1193	-0-	3314	2	23	9	Y	21	20	1			2
10	4681	X	3498	-0-	-1183	-0-	3469	2	29	9	Y	26	25	1			3
11	4530	X	3402	-0-	-1128	-0-	3367	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3264	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3326	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ	G-10	3076	-0-	3076	3076	3041	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1960	2	21	9	Y	19	18	1			2
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1942	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	2162	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
09	1950	N	703	-0-	-1247	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-

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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2821	-0-	2821	2821	2821	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	18	1			2
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	2026	2019	2	7	9	Y	6	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	401	-0-	-139	-0-	397	2	4	9	Y	4	31	1			3
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	452	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	3	1			5
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7	9	1			3
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1859	2	6	9	Y	5	9	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2945	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2838	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3007	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	2558	2	28	9	Y	25	25	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1922 N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	1530 N	802	-0-	-728	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2938	2	33	9	Y	30	29	1			3
10	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	2983	2	41	9	Y	37	36	1			4
11	3120 X	2856	-0-	-264	-0-	2808	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2891	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	2779	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	2540	2	50	9	Y	45	46	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	9	1			2
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					4
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					2
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1237	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
09	1230	X	815	-0-	-415	-0-	811	2	4	9	Y	4					12
10	1271	X	962	-0-	-309	-0-	960	2	2	9	Y	2	5	1			9
*11	1230	X	873	-0-	-357	-0-	872	2	1	9	Y	1	9	1			1
*12	1023	X	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	961	X	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			3

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3159	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3494	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	4	4	1			2
12	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2917	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3180	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	3048	3041	2	7	9	Y	6	6	1			2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	998	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1237	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	984	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1168	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	38	1			4
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	1070	2	37	9	Y	34	34	1			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
09	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1804	2	67	9	Y	61	56	1			6
10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1669	2	18	9	Y	16	20	1			2
11	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1716	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	1561	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1672	2	75	9	Y	68	55	1			13
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1858	2	52	9	Y	47	34	1			26
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	45	35	1			36
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1972	2	58	9	Y	53	71	1			18
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2230	2	62	9	Y	56	35	1			39
02	DLQ	G-10	1962	-0-	1962	1962	1914	2	48	9	Y	44	75	1			8

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
09	6300	X	4034	-0-	-2266	-0-	3740	2	294	9	Y	267	263	1			83
10	6510	X	694	-0-	-5816	-0-	605	2	89	9	Y	81	148	1			16
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	2	55	9	Y	50	54	1			12
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9457	2	52	9	Y	47	47	1			12
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7768	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	DLQ	G-10	7131	-0-	7131	7131	7092	2	39	9	Y	35	42	1			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
09	690	N	363	-0-	-327	-0-	8	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	343	-0-	-246	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	7	1	275	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3220	2	30	9	Y	27	5	1			22
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3728	2	26	9	Y	24	39	1			7
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3698	2	25	9	Y	23	19	1			11
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3847	2	30	9	Y	27	19	1			19
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	2	40	9	Y	36	37	1			18
02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3541	2	31	9	Y	28	38	1			8

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
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2061	2	160	9	Y	145	140	1			37
10	2511	N	2125	-0-	-386	-0-	2072	2	53	9	Y	48	80	1			5
11	3000	N	3282	-0-	282	282	3258	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	3100	N	3428	-0-	328	610	3407	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	2540	N	1930	-0-	-610	-0-	1910	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	48	2	2	9	Y	2	6	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1199	2	40	9	N	36	25	1			11
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1329	2	30	9	N	27	26	1			12
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	28	25	1			15
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1573	2	31	9	N	28	25	1			18
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	2	31	9	N	28	36	1			10
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	24	1			13

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
09	2280	N	1273	-0-	-1007	-0-	1259	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2880	X	2230	-0-	-650	-0-	2218	2	12	9	Y	11	12	1			8
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4073	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	16	7	1			13
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3442	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3384	2	34	9	Y	31	24	1			14
02	DLQ G-10		3010	-0-	3010	3010	2996	2	14	9	Y	13	24	1			3

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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3					9
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	4	1			7
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3	6	1			4
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1101	2	4	9	Y	4	8	1			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1243	-0-	-617	-0-	1242	2	1	9	Y	1					5
10	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	3	5	1			3
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	981	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	1274	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1199	2	4	9	Y	4	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4049	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3848	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3483	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	3637	3633	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2798	2	39	9	Y	35	37	1		6
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3014	2	55	9	Y	50	49	1		7
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	50	48	1		9
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	Y	49	50	1		8
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3088	2	52	9	Y	47	46	1		9
02	DLQ	G-10	2894	-0-	2894	2894	2835	2	59	9	Y	54	59	1		4

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

09	660	N	375	-0-	-285	-0-	372	2	3	9	Y	3	5	1		3
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	634	2	7	9	Y	6	3	1		6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	5	1		6
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1		4
01	651	N	211	-0-	-440	-0-	207	2	4	9	Y	4	4	1		4
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	5	1		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

09	2040	N	231	-0-	-1809	-0-	216	2	15	9	Y	14	19	1		2
10	3038	X	1370	-0-	-1668	-0-	1333	2	37	9	Y	34	30	1		6
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	66	55	1		17
12	3038	X	1977	-0-	-1061	-0-	1929	2	48	9	Y	44	55	1		6
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	31	1		15
02	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	1513	1481	2	32	9	Y	29	41	1		3

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

*08	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3012	3	6	9	Y	5	16	1		-0-
09	2940	X	2241	-0-	-699	-0-	2241	3			Y	-0-				-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3403	3	11	9	Y	10	7	1		3
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3023	3	22	9	Y	20	6	1		17
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3114	3	25	9	Y	23	31	1		9
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2978	2	43	9	Y	39	31	1		17
02	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	2645	2625	2	20	9	Y	18	31	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	Y	5	1	1			4
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	2	4	9	Y	4	7	1			1
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2206	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2153	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1878	2	7	9	Y	6	7	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	23	1			8

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	9	Y	3					9
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	4	1			7
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	3	6	1			4
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5	3	1			6
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2578	2	4	9	Y	4	9	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1854	2	62	9	Y	56	60	1			10
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1970	2	90	9	Y	82	80	1			12
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	82	79	1			15
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1901	2	101	9	Y	92	92	1			15
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1895	2	86	9	Y	78	78	1			15
02	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1710	2	98	9	Y	89	97	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5373	2	198	9	Y	180	177	1			56
10	4495	X	684	-0-	-3811	-0-	656	2	28	9	Y	25	76	1			5
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5010	2	40	9	Y	36	33	1			8
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4798	2	34	9	Y	31	31	1			8
01	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4431	2	36	9	Y	33	34	1			7
02	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3914	2	26	9	Y	24	28	1			3

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

09	2310	N	1938	-0-	-372	-0-	1918	2	20	9	Y	18	17	1			2
10	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2016	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	1981	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1875	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1767	2	30	9	Y	27	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2060	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	2212	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2310	N	2051	-0-	-259	-0-	2038	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1908	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1808	2	13	9	Y	12	12	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	501	-0-	-459	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	791	-0-	-201	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	798	-0-	-162	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2383	2	56	9	Y	51	34	1			27
10	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2410	2	28	9	Y	25	43	1			9
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	43	34	1			18
12	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	1784	2	47	9	Y	43	45	1			16
01	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2278	2	51	9	Y	46	49	1			13
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2172	2	41	9	Y	37	27	1			23

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
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1492	2	78	9	Y	71	66	1			8
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1616	2	95	9	Y	86	85	1			9
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1994	2	116	9	Y	105	102	1			12
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1770	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1524	2	135	9	Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1308	2	117	9	Y	106	108	1			11

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
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3099	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2774	2	30	9	Y	27	27	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	3425	2	30 9	Y	27	27	1		3
10	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3406	2	35 9	Y	32	32	1		3
11	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3287	2	45 9	Y	41	39	1		5
12	3596	X	3133	-0-	-463	-0-	3087	2	46 9	Y	42	44	1		3
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3317	2	52 9	Y	47	45	1		5
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	2975	2	44 9	Y	40	41	1		4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	2640	N	2258	-0-	-382	-0-	261	1	1989 2	Y	7	7	1		1
							8	9							
10	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	279	1	2084 2	Y	9	9	1		1
							10	9							
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	281	1	2251 2	Y	11	11	1		1
							12	9							
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2071 2	Y	12	12	1		1
							13	9							
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	303	1	2342 2	Y	13	13	1		1
							14	9							
02	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	267	1	1846 2	Y	12	12	1		1
							13	9							

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	2940	N	2836	-0-	-104	-0-	2823	2	13 9	N	12	12	1		8
10	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2819	2	17 9	N	15	18	1		5
11	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-				N	14	7	1		12
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2762	2	19 9	N	17	23	1		6
01	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2642	2	33 9	N	30	23	1		13
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13 9	N	12	22	1		3

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5160	2	40 9	Y	36	35	1		4
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5287	2	48 9	Y	44	43	1		5
11	5040	X	5014	-0-	-26	-0-	4956	2	58 9	Y	53	52	1		6
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	2	63 9	Y	57	59	1		4
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5185	2	69 9	Y	63	60	1		7
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	4848	2	59 9	Y	54	55	1		6

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2945	2	68 9	Y	62	58	1		7
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2999	2	39 9	Y	35	38	1		4
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	2	46 9	Y	42	41	1		5
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2925	2	48 9	Y	44	46	1		3
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55 9	Y	50	48	1		5
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2691	2	46 9	Y	42	43	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-

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
09	5700	X	5644	-0-	-56	-0-	5621	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	5890	X	5808	-0-	-82	-0-	5778	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	5598	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5870	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5890	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	4705	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
09	5070	X	3997	-0-	-1073	-0-	3977	2	20	9	Y	18	17	1			2
10	5239	X	4358	-0-	-881	-0-	4335	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	5040	X	4024	-0-	-1016	-0-	3995	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	4867	X	4156	-0-	-711	-0-	4125	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4032	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	4172	2	30	9	Y	27	27	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3738	2	32	9	Y	29					92
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3945	2	23	9	Y	21	41	1			72
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	45	71	1			46
12	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3770	2	36	9	Y	33	35	1			44
01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3700	2	58	9	Y	53	37	1			60
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3083	2	57	9	Y	52	100	1			12

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
09	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3274	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3762	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3282	2	9	9	Y	8	6	1			4
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3212	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3482	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3278	2	9	9	Y	8	10	1			3

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
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2661	2	31	9	Y	28	28	1			30
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2542	2	36	9	Y	33	26	1			37
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	39	31	1			45
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1825	2	41	9	Y	37	60	1			22
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1784	2	46	9	Y	42	30	1			34
02	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1365	2	35	9	Y	32	57	1			9

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
09	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3768	2	25	9	Y	23	23	1			2
10	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3912	2	32	9	Y	29	28	1			3
11	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3627	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3902	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3826	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	3484	3444	2	40	9	Y	36	36	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1938	2	11	9	Y	10	9	1			1
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2164	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	1751	1747	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6259	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6418	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6184	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6393	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6368	2	46	9	Y	42	41	1			4
02	DLQ	G-10	5660	-0-	5660	5660	5619	2	41	9	Y	37	37	1			4

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
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3562	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3741	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	3276	3263	2	13	9	Y	12	12	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3096	2	53	9	Y	48	46	1			5
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3198	2	64	9	Y	58	57	1			6
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3029	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	3094	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3013	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	2791	2712	2	79	9	Y	72	73	1			8

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	300	1	4511	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
10	5177	X	5022	-0-	-155	-0-	310	1	4681	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	300	1	4911	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
12	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	310	1	4680	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	310	1	4765	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
02	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	280	1	111	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

09	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3068	2	21	9	Y	19	13	1			10
10	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3253	2	11	9	Y	10	17	1			3
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	17	13	1			7
12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2724	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2990	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	DLQ	G-10	2551	-0-	2551	2551	2534	2	17	9	Y	15	11	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2073	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2049	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	1804	2	13	9	Y	12	12	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

09	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2855	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	3004	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2756	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2825	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2863	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	2571	2560	2	11	9	Y	10	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3384	2	66	9	Y	60	60	1			6
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3414	2	80	9	Y	73	71	1			8
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	2	95	9	Y	86	84	1			10
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3466	2	103	9	Y	94	97	1			7
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3451	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	3123	3025	2	98	9	Y	89	91	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4925	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5090	2	31	9	Y	28	27	1			3
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4837	2	37	9	Y	34	33	1			4
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4961	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4944	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	4480	2	39	9	Y	35	35	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1666	2	12	9	Y	11	16	1			13
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1714	2	11	9	Y	10	15	1			8
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	16	16	1			8
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1454	2	20	9	Y	18	17	1			9
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1464	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1433	2	21	9	Y	19	24	1			4

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	22	1			31
10	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3065	2	33	9	Y	30	37	1			24
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	42	43	1			23
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3079	2	46	9	Y	42	44	1			21
01	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	1434	2	29	9	Y	26	35	1			12
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3015	2	40	9	Y	36	35	1			13

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

09	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

09	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3397	2	43	9	Y	39	38	1			4
10	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3550	2	53	9	Y	48	47	1			5
11	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	3282	2	65	9	Y	59	57	1			7
12	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3438	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3316	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2751	2	65	9	Y	59	60	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	2160	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2061	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2137	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	1973	1942	2	31	9	Y	28	29	1			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
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3608	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3662	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3448	2	56	9	Y	51	49	1			6
12	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	3355	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3437	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	2179	2125	2	54	9	Y	49	50	1			5

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
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	31	31	1			3
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	38	37	1			4
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	46	45	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	53	1			6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	48	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-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
09	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	35	1	1595	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	36	1	1698	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	38	1	1960	2	Y	85	79	1			6
							94	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	39	1	1888	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2052	2	Y	53	44	1			18
							58	9									
02	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	1777	44	1	1678	2	Y	50	36	1			32
							55	9									

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
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4431	2	76	9	Y	69	69	1			7
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4641	2	94	9	Y	85	83	1			9
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4300	2	114	9	Y	104	101	1			12
12	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4034	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	123	118	1			13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	107	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3771	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3699	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3735	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3682	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3385	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	16	1			11
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2821	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	20	9	1			17
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	2	25	9	Y	23	31	1			9
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3148	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2767	2	20	9	Y	18	31	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2299	2	33	9	Y	30	54	1			11
10	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2282	2	53	9	Y	48	34	1			25
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2096	2	67	9	Y	61	63	1			23
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1815	2	62	9	Y	56	51	1			28
01	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	1721	2	58	9	Y	53	60	1			21
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2161	2	52	9	Y	47	46	1			22

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
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4436	2	22	9	Y	20	19	1			6
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4591	2	23	9	Y	21	23	1			4
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	19	18	1			5
12	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4326	2	21	9	Y	19	22	1			2
01	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4190	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3900	2	20	9	Y	18	23	1			2

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
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					3
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1920	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1636	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1744	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1575	2	25	9	Y	23	24	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2785	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	2831	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	2987	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2716	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2615	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	5035	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5520	X	4737	-0-	-783	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4751	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ	G-10	4626	-0-	4626	4626	4624	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2422	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	2195	2193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2343	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2390	2	29	9	Y	26	25	1			3
11	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	2203	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2316	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2202	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	2078	2043	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2293	2	94	9	Y	85					92
10	1519	X	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			Y	-0-					92
*11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					92
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					92
*01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3153	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2961	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2594	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2432	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	2266	2257	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2254	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2023	-0-	-617	-0-	1940	2	83	9	Y	75	69	1			23
10	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	1890	2	80	9	Y	73	83	1			13
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	72	66	1			19
12	2883	X	1717	-0-	-1166	-0-	1642	2	75	9	Y	68	78	1			9
01	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	1554	2	78	9	Y	71	54	1			26
02	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	1428	1358	2	70	9	Y	64	83	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2377	2	64	9	Y	58	35	1			33
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2712	2	84	9	Y	76	85	1			24
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	67	55	1			36
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1610	2	87	9	Y	79	76	1			39
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	Y	76	94	1			21
02	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	1611	2	72	9	Y	65	68	1			18

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
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4290	2	466	9	Y	424	382	1			45
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4396	2	164	9	Y	149	179	1			15
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4112	2	47	9	Y	43	53	1			5
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4394	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4327	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ	G-10	3953	-0-	3953	3953	3902	2	51	9	Y	46	47	1			5

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
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3635	-0-	3635	3635	3633	2	2	9	Y	2					2

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2649	-0-	-501	-0-	2636	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3013	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2818	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3131	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	2777	2757	2	20	9	Y	18	18	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2546	2	28	9	Y	25	25	1			3
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2614	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2651	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2657	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2547	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2683	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	2428	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4433	2	33	9	Y	30	30	1			3
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4759	2	42	9	Y	38	37	1			4
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4519	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4656	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4613	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ	G-10	4245	-0-	4245	4245	4194	2	51	9	Y	46	47	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1716	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1833	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2008	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1845	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	26	1			5
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2015	2	25	9	Y	23	16	1			12
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2544	2	33	9	Y	30	31	1			11
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2650	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2090	2	25	9	Y	23	23	1			11

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
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4617	2	80	9	Y	73	49	1			39
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4461	2	40	9	Y	36	63	1			12
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	63	49	1			26
12	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4038	2	68	9	Y	62	65	1			23
01	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3644	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3368	2	61	9	Y	55	39	1			34

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
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4334	2	76	9	Y	69	63	1			21
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	2	73	9	Y	66	75	1			12
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	65	60	1			17
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5791	2	68	9	Y	62	71	1			8
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5740	2	72	9	Y	65	49	1			24
02	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4507	2	63	9	Y	57	75	1			6

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2744	2	67	9	Y	61	88	1			37
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2926	2	58	9	Y	53					90
11	3000	N	3049	-0-	49	49	2970	2	79	9	Y	72	93	1			69
12	3100	N	3262	-0-	162	211	3201	2	61	9	Y	55	100	1			24
01	3100	N	3287	-0-	187	398	3219	2	68	9	Y	62					86
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2924	2469	2	57	9	Y	52	99	1			39

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
09	2430	N	1617	-0-	-813	-0-	1610	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2424	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2484	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2177	2	11	9	Y	10	10	1			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
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	9	Y	56	58	1			14
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1827	2	118	9	Y	107	110	1			11
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1750	2	99	9	Y	90	83	1			18
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1885	2	81	9	Y	74	73	1			19
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1737	2	86	9	Y	78	80	1			17
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	1363	2	59	9	Y	54	65	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3477	2	10	9	Y	9	9	1			10
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	Y	10	8	1			12
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	13	10	1			15
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	19	1			7
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4215	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3075	2	11	9	Y	10	18	1			3

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
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4	9	Y	4					10
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2942	2	19	9	Y	17	10	1			12
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2618	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3086	2	20	9	Y	18	19	1			10
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	2785	2	18	9	Y	16	19	1			7

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
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2862	2	30	9	Y	27	27	1			3
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2850	2	36	9	Y	33	33	1			3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2953	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2893	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2646	2	45	9	Y	41	42	1			4

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
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3267	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3051	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3142	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3079	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2890	2	33	9	Y	30	31	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2929	-0-	-431	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	54	1	2467	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	55	1	2618	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	56	1	2835	2	Y	73	68	1			5
							80	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	2	Y	44	37	1			15
							48	9									
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	74	1	2850	2	Y	41	30	1			26
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	139	1	2227	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
10	2108	N	389	-0-	-1719	-0-	23	1	359	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	2160	N	328	-0-	-1832	-0-	19	1	302	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2443	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	153	1	2452	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8105	2	62	9	Y	56	102	1			35
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3729	2	15	9	Y	14					49
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	41	65	1			25
12	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3349	2	1	9	Y	1					26
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	Y	37	44	1			19
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2544	2	21	9	Y	19	29	1			9

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
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3106	2	30	9	Y	27	27	1			3
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	2	41	9	Y	37	36	1			4
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3222	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2973	2	50	9	Y	45	46	1			5

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
09	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	2385	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3147	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3939	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3829	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3406	2	29	9	Y	26	26	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2969	-0-	-271	-0-	2965	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3263	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3198	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3278	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2890	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, 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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	369	-0-	-621	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	713	N	343	-0-	-370	-0-	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	562	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	340	2	3	9	Y	3	3	1			-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
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2630	2	45	9	Y	41	28	1			22
10	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	2326	2	22	9	Y	20	35	1			7
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	27	1			14
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3118	2	39	9	Y	35	36	1			13
01	3047	N	2990	-0-	-57	-0-	2949	2	41	9	Y	37	40	1			10
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2927	2	34	9	Y	31	22	1			19

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
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2457	2	59	9	Y	54	33	1			30
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	2	78	9	Y	71	79	1			22
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	64	52	1			34
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	Y	72	70	1			36
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2444	2	78	9	Y	71	87	1			20
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2077	2	65	9	Y	59	63	1			16

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	2416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2520	N	2292	-0-	-228	-0-	2291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	Y	1	1	1			-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4029	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4117	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4013	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3619	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3636	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3514	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3593	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ	G-10	3376	-0-	3376	3376	3339	2	37	9	Y	34	34	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3365	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3534	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	2978	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	3413	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3378	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ	G-10	3086	-0-	3086	3086	3064	2	22	9	Y	20	21	1			2

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	614	1	1216	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	589	1	1228	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	547	1	1324	2	Y	57	53	1			4
							63	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	625	1	1400	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	753	1	1611	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	DLQ	G-10	1672	-0-	1672	1672	753	1	883	2	Y	33	24	1			21
							36	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					6
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					6
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					6
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					6
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					6
*02	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3335	2	55	9	Y	50	30	1			28
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3330	2	72	9	Y	65	72	1			21
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	57	47	1			31
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3227	2	74	9	Y	67	65	1			33
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3215	2	72	9	Y	65	80	1			18
02	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	2822	2761	2	61	9	Y	55	58	1			15

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3085	2	47	9	N	43	30	1			13
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4527	2	35	9	N	32	31	1			14
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35	31	1			18
12	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4667	2	37	9	N	34	30	1			22
01	6233	X	4629	-0-	-1604	-0-	4586	2	43	9	N	39	47	1			14
*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4258	2	37	9	N	34	32	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4144	2	46	9	Y	42	76	1			16
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4212	2	75	9	Y	68	48	1			36
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4013	2	94	9	Y	85	89	1			32
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4204	2	87	9	Y	79	72	1			39
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3874	2	84	9	Y	76	85	1			30
02	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	3819	3746	2	73	9	Y	66	65	1			31

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1592	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1848	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1763	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	1629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1614	2	44	9	Y	40	28	1			12
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25	9	Y	23	23	1			12
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	12	1			-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3448	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3585	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	3418	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3538	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3510	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	3156	3150	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2960	2	51	9	Y	46	43	1			14
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3086	2	50	9	Y	45	51	1			8
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	45	41	1			12
12	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2801	2	36	9	Y	33	41	1			4
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2950	2	48	9	Y	44	32	1			16
02	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	2805	2762	2	43	9	Y	39	51	1			4

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
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4760	2	33	9	Y	30	30	1			3
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4905	2	41	9	Y	37	36	1			4
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4725	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4893	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4824	2	58	9	Y	53	50	1			6
02	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	4436	4386	2	50	9	Y	45	46	1			5

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
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1615	2	40	9	Y	36	36	1			4
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1724	2	46	9	Y	42	42	1			4
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1594	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1632	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1695	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	1590	1532	2	58	9	Y	53	54	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3872	2	63	9	Y	57	54	1			6
10	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3879	2	40	9	Y	36	38	1			4
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3725	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3626	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3647	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	3430	3382	2	48	9	Y	44	44	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4780	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4772	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	4359	2	13	9	Y	12	13	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	4256	2	31	9	Y	28	28	1			3
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	3795	2	39	9	Y	35	34	1			4
11	4500	X	3243	-0-	-1257	-0-	3198	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4327	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3962	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ	G-10	3949	-0-	3949	3949	3901	2	48	9	Y	44	44	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3616	2	76	9	Y	69	64	1			21
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3760	2	75	9	Y	68	77	1			12
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	67	61	1			18
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3469	2	69	9	Y	63	73	1			8
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3383	2	73	9	Y	66	50	1			24
02	DLQ	G-10	3303	-0-	3303	3303	3238	2	65	9	Y	59	77	1			6

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
09	2970	X	2085	-0-	-885	-0-	2078	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	2114	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	2010	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3069	X	1586	-0-	-1483	-0-	1574	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	3022	3011	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3884	2	84	9	Y	76	75	1			8
10	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	3363	2	100	9	Y	91	90	1			9
11	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3166	2	123	9	Y	112	108	1			13
12	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3459	2	125	9	Y	114	119	1			8
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3844	2	145	9	Y	132	126	1			14
02	DLQ	G-10	3544	-0-	3544	3544	3420	2	124	9	Y	113	115	1			12

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
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3987	2	67	9	Y	61	68	1			20
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4053	2	69	9	Y	63	50	1			33
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3839	2	51	9	Y	46	62	1			17
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4154	2	47	9	Y	43	39	1			21
01	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3900	2	45	9	Y	41	46	1			16
02	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	3728	3688	2	40	9	Y	36	35	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2362	2	80	9	Y	73	72	1			23
10	775	X	305	-0-	-470	-0-	305	2			Y	-0-	23	1			-0-
11	2010	X	1760	-0-	-250	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4353	2	12	9	Y	11	15	1			13
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	2	11	9	Y	10	15	1			8
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	16	16	1			8
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4437	2	19	9	Y	17	16	1			9
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4475	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3480	2	20	9	Y	18	22	1			5

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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	2474	2	12	9	Y	11	11	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

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
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4095	2	33	9	Y	30	30	1			3
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4509	2	41	9	Y	37	36	1			4
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4228	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4295	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4227	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3745	2	50	9	Y	45	46	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4071	2	80	9	Y	73	49	1			39
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4081	2	40	9	Y	36	63	1			12
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	63	49	1			26
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4230	2	69	9	Y	63	66	1			23
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4261	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	2978	2	54	9	Y	49	37	1			30

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
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3053	2	42	9	Y	38	68	1			24
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2865	2	40	9	Y	36					60
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	110	103	1			67
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2705	2	4	9	Y	4					71
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2748	2	117	9	Y	106	122	1			55
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2621	2	68	9	Y	62	88	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	3950	2	59	9	N	54	38	1			16
10	4371	X	3549	-0-	-822	-0-	3504	2	45	9	N	41	39	1			18
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	43	38	1			23
12	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	3043	2	46	9	N	42	38	1			27
01	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2882	2	55	9	N	50	59	1			18
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	2599	2	47	9	N	43	41	1			20

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
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7062	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7408	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7153	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7404	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7259	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	6691	2	31	9	Y	28	28	1			3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2691	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2532	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2270	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2347	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2026	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1951	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
09	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	3066	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	2788	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	2	7	9	Y	6	9	1			4
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5					9
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	Y	7	9	1			7
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	10	1			2
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1807	2	6	9	Y	5	10	1			4

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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3186	2	35	9	Y	32	31	1			3
10	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3365	2	43	9	Y	39	38	1			4
11	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3040	2	52	9	Y	47	46	1			5
12	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3044	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3055	2	62	9	Y	56	54	1			6
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	2805	2	53	9	Y	48	49	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	2315	2	40	9	Y	36	29	1		7
10	2914	X	517	-0-	-2397	-0-	510	2	7	9	Y	6	10	1		3
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	3	1		6
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3961	2	52	9	Y	47	45	1		8

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2222	2	10	9	Y	9	9	1		1
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2367	2	11	9	Y	10	10	1		1
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	13	9	Y	12	12	1		1
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	2	14	9	Y	13	13	1		1
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	13	1		1
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2125	2	14	9	Y	13	13	1		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
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1791	2	57	9	Y	52	42	1		10
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1858	2	40	9	Y	36	26	1		20
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	35	27	1		28
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	Y	38	53	1		13
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1107	2	46	9	Y	42	26	1		29
02	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	1342	2	37	9	Y	34	57	1		6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	2133	2	75	9	Y	68	53	1		15
10	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2104	2	50	9	Y	45	43	1		17
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	39	40	1		16
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1935	2	86	9	Y	78	79	1		15
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2237	2	47	9	Y	43	50	1		8
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1908	2	46	9	Y	42	40	1		10

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
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5598	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5476	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5526	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4930	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5583	2	3	9	Y	3	3	1		-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
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6758	2	107	9	Y	97	75	1		22
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6914	2	70	9	Y	64	61	1		25
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	54	56	1		23
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6371	2	121	9	Y	110	111	1		22
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6493	2	66	9	Y	60	70	1		12
02	DLQ G-10		5941	-0-	5941	5941	5876	2	65	9	Y	59	56	1		15

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5096	2	37	9	N	34	24	1		10
10	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4357	2	29	9	N	26	25	1		11
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	29	25	1		15
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5204	2	31	9	N	28	25	1		18
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4874	2	34	9	N	31	38	1		11
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4506	2	31	9	N	28	26	1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	2988	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2914	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3001	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3016	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2642	2	31	9	Y	28	28	1			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
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2790	2	68	9	Y	62	57	1			7
10	3224	X	2682	-0-	-542	-0-	2640	2	42	9	Y	38	41	1			4
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3083	2	34	9	Y	31	31	1			4
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3026	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2828	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	Y	31	32	1			3

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
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	932	2	67	9	Y	61	47	1			14
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43	9	Y	39	38	1			15
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	34	35	1			14
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	801	2	76	9	Y	69	69	1			14
01	868	N	575	-0-	-293	-0-	536	2	39	9	Y	35	42	1			7
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	481	2	36	9	Y	33	32	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1425	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1468	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1478	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1362	2	31	9	Y	28	29	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2818	2	43	9	Y	39	37	1			4
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2874	2	53	9	Y	48	47	1			5
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2670	2	65	9	Y	59	57	1			7
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2772	2	69	9	Y	63	65	1			5
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2744	2	76	9	Y	69	67	1			7
02	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2397	2	66	9	Y	60	61	1			6

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
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4113	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4003	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3737	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3738	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3490	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		3281	-0-	3281	3281	3248	2	33	9	Y	30	31	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2143	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2220	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	2120	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2205	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2180	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	1978	2	41	9	Y	37	37	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	3546	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5109	-0-	-681	-0-	5075	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6233	2	44	9	Y	40	39	1			4
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5845	2	56	9	Y	51	49	1			6
12	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5757	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6328	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5233	2	55	9	Y	50	51	1			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
09	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2338	2	14	9	Y	13	14	1			2
10	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2098	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	20	19	1			4
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1789	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	2008	2	24	9	Y	22	23	1			2

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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1873	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1920	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1961	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1486	2	34	9	Y	31	32	1			3

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
09	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1745	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1768	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	1980	N	1517	-0-	-463	-0-	1482	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	1798	N	1127	-0-	-671	-0-	1090	2	37	9	Y	34	33	1			4
02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	996	2	37	9	Y	34	34	1			4

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
09	3450	X	2127	-0-	-1323	-0-	2114	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3742	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	3450	X	3434	-0-	-16	-0-	3413	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3593	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3403	2	22	9	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	652	1	2332	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	656	1	2431	2	Y	111	103	1			8
							122	9									
12	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	627	1	1952	2	Y	78	73	1			13
							86	9									
01	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	650	1	1237	2	Y	65	56	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	237	1	1285	2	Y	53	41	1			34
							58	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2767	2	22	9	Y	20					56
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2829	2	30	9	Y	27	54	1			29
11	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2432	2	100	9	Y	91	52	1			68
12	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2181	2	92	9	Y	84	98	1			54
01	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2346	2	111	9	Y	101	98	1			57
02	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2000	2	96	9	Y	87	105	1			39

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5167	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4896	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6013	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5812	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		5577	-0-	5577	5577	5567	2	10	9	Y	9	9	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

09	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2622	2	48	9	Y	44	8	1			36
10	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	2780	2	43	9	Y	39	63	1			12
11	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	2598	2	41	9	Y	37	31	1			18
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2933	2	48	9	Y	44	31	1			31
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2906	2	65	9	Y	59	61	1			29
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2607	2	50	9	Y	45	62	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3081	2	25	9	Y	23					64
10	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3188	2	33	9	Y	30	61	1			33
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3092	2	114	9	Y	104	60	1			77
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3217	2	118	9	Y	107	116	1			68
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3210	2	128	9	Y	116	119	1			65
02	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	2849	2	109	9	Y	99	119	1			45

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3391	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3295	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3426	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	2587	2557	2	30	9	Y	27	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1856	2	48	9	Y	44	41	1			13
10	1302	N	889	-0-	-413	-0-	846	2	43	9	Y	39	45	1			7
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	42	38	1			11
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	Y	40	46	1			5
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1351	2	46	9	Y	42	32	1			15
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	843	2	40	9	Y	36	47	1			4

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
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2782	2	72	9	N	65	46	1			19
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2806	2	55	9	N	50	47	1			22
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	53	47	1			28
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	2	56	9	N	51	46	1			33
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2673	2	66	9	N	60	72	1			21
*02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53	49	1			25

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2189	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2297	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2094	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
09	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4527	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4731	2	17	9	Y	15	14	1			2
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4517	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4688	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	4515	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	4121	2	20	9	Y	18	18	1			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
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5461	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5644	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5410	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5613	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5562	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4932	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2196	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1794	2	37	9	Y	34	34	1			4

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	991	2	24	9	Y	22	23	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	Y	16	10	1			16
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	2	18	9	Y	16	19	1			13
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	22	23	1			12
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	Y	22	23	1			11
01	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	1766	2	24	9	Y	22	23	1			10
02	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1409	2	21	9	Y	19	22	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2115	2	21	9	Y	19	18	1			2
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2084	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1933	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	1843	2	30	9	Y	27	27	1			3

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1964	2	13	9	Y	12	12	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2506	2	23	9	Y	21	21	1			2
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2428	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2352	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2528	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	2222	2	35	9	Y	32	33	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1244	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1143	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	961	2	24	9	Y	22	23	1			2

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	4	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	7	1	267	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1059	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1201	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	1273	2	13	9	Y	12	13	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8137	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8465	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8179	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	8122	X	8058	-0-	-64	-0-	8025	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ	G-10	7241	-0-	7241	7241	7212	2	29	9	Y	26	26	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	997	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1036	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	931	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	896	2	35	9	Y	32	33	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	67	1	1076	2	Y	95	84	1			11
							105	9									
10	3100	N	3233	-0-	133	133	184	1	2893	2	Y	142	99	1			54
							156	9									
11	2797	N	2664	-0-	-133	-0-	146	1	2332	2	Y	169	152	1			71
							186	9									
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	132	1	2139	2	Y	342	346	1			67
							376	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	Y	188	218	1			37
							207	9									
02	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	2178	116	1	1862	2	Y	182	174	1			45
							200	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5127	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	5010	X	5009	-0-	-1	-0-	4970	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	5129	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	5055	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	4596	4555	2	41	9	Y	37	37	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ	G-10	2100	-0-	2100	2100	2093	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-	10	1			6
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	N	7					13
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	9	13	1			9
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	N	19	20	1			8
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1880	2	4	9	N	4					12
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	16	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	207	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	212	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	213	1	1517	2	Y	1					1
							1	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1872	-0-	-498	-0-	1853	2	19	9	Y	17	15	1			2
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2230	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	2930	-0-	-2020	-0-	2898	2	32	9	Y	29	29	1			3
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5578	2	48	9	Y	44	42	1			5
11	4950	X	4917	-0-	-33	-0-	4859	2	58	9	Y	53	52	1			6
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	Y	57	59	1			4
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3378	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	3549	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2661	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2708	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4290	X	2505	-0-	-1785	-0-	2476	2	29	9	Y	26	16	1			21
10	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3876	2	11	9	Y	10	25	1			6
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	3	9	1			-0-
12	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	3765	3765	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2781	X	2774	-0-	-7	-0-	2766	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2859	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ	G-10	2542	-0-	2542	2542	2530	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2661	2	142	9	Y	129	98	1			31
10	3100	N	3613	-0-	513	513	3605	2	8	9	Y	7					38
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	133	107	1			64
12	3100	N	3903	-0-	803	803	3880	2	23	9	Y	21					85
01	4533	X	3730	-0-	-803	-0-	3658	2	72	9	Y	65	113	1			37
02	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	3293	3186	2	107	9	Y	97	114	1			20

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
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3469	2	64	9	Y	58	11	1			47
10	3596	X	2808	-0-	-788	-0-	2752	2	56	9	Y	51	83	1			15
11	3480	X	2075	-0-	-1405	-0-	2021	2	54	9	Y	49	41	1			23
12	3596	X	1953	-0-	-1643	-0-	1890	2	63	9	Y	57	40	1			40
01	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1800	2	85	9	Y	77	79	1			38
02	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	1600	1537	2	63	9	Y	57	80	1			15

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
09	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	3160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	2627	2625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
09	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4195	2	19	9	N	17	12	1			5
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4128	2	13	9	N	12	12	1			5
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	14	12	1			7
12	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3936	2	14	9	N	13	12	1			8
01	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3839	2	17	9	N	15	18	1			5
02	3920	X	3219	-0-	-701	-0-	3204	2	15	9	N	14	13	1			6

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	390	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	304	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	251	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	230	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	175	2	14	9	Y	13	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	1987	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2040	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	1851	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1548	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1149	-0-	-651	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3344	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3552	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3429	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3389	2	25	9	Y	23	24	1			2
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4024	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	3272	2	24	9	Y	22	23	1			2

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
09	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	947	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3715	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	3460	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3379	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	3310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3857	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3692	2	19	9	Y	17	15	1			2
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3730	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3961	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3809	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3566	2	22	9	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	6900	X	5894	-0-	-1006	-0-	5828	2	66	9	Y	60	61	1			42
10	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	6267	2	84	9	Y	76	95	1			23
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	76	36	1			63
12	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	5951	2	98	9	Y	89	118	1			34
01	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5812	2	166	9	Y	151	118	1			67
02	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5178	2	70	9	Y	64	116	1			15

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
09	2340	X	1702	-0-	-638	-0-	1699	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2418	X	1653	-0-	-765	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2340	X	1476	-0-	-864	-0-	1469	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
09	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4297	2	74	9	Y	67	66	1			7
10	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4434	2	89	9	Y	81	80	1			8
11	4440	X	4253	-0-	-187	-0-	4143	2	110	9	Y	100	97	1			11
12	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4254	2	118	9	Y	107	110	1			8
01	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4216	2	129	9	Y	117	113	1			12
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3616	2	111	9	Y	101	102	1			11

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
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4639	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4733	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4515	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4745	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4697	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4236	2	35	9	Y	32	33	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4021	2	31	9	Y	28	28	1			3
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4160	2	37	9	Y	34	33	1			4
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3936	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3376	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	3906	X	2373	-0-	-1533	-0-	2339	2	34	9	Y	31	31	1			3
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	2191	2	42	9	Y	38	37	1			4

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	3713	-0-	613	613	3709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	3483	-0-	483	1096	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3100	N	3493	-0-	393	1489	3487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	4940	X	3451	-0-	-1489	-0-	3443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2915	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4802	2	50	9	N	45	48	1			8
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4862	2	72	9	N	65	64	1			9
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	66	63	1			12
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4654	2	80	9	N	73	73	1			12
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4542	2	68	9	N	62	62	1			12
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4209	2	78	9	N	71	77	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5299	-0-	-11	-0-	5225	2	74	9	Y	67	54	1			13
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5508	2	52	9	Y	47	34	1			26
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	45	35	1			36
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5402	2	57	9	Y	52	70	1			18
01	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5356	2	61	9	Y	55	35	1			38
02	DLQ	G-10	4849	-0-	4849	4849	4801	2	48	9	Y	44	74	1			8

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
09	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3158	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	3205	2	21	9	Y	19	18	1			2
11	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	2992	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3086	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3040	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	2785	2760	2	25	9	Y	23	24	1			2

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
09	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	3697	2	32	9	Y	29	28	1			3
10	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	3779	2	40	9	Y	36	35	1			4
11	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	3576	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3775	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3757	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	3381	2	48	9	Y	44	44	1			5

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
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3100	N	3199	-0-	99	99	3186	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3000	N	3228	-0-	228	327	3208	2	20	9	Y	18	17	1			2
12	3100	N	2777	-0-	-323	4	2757	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2951	X	2947	-0-	-4	-0-	2924	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	2616	2596	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58	35	1			32
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3112	2	84	9	Y	76	84	1			24
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	67	55	1			36
12	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2708	2	85	9	Y	77	75	1			38
01	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2810	2	84	9	Y	76	93	1			21
02	DLQ	G-10	2440	-0-	2440	2440	2371	2	69	9	Y	63	67	1			17

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
09	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3236	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3365	2	2	9	Y	2					4
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3244	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3302	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3277	2	3	9	Y	3					4
02	DLQ	G-10	3113	-0-	3113	3113	3110	2	3	9	Y	3	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	2	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	18	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	17	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	33	1	1276	2	Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	1755	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	1736	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1584	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2026	2	108	9	N	98	66	1			52
10	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2079	2	54	9	N	49	84	1			17
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	83	65	1			35
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2097	2	92	9	N	84	88	1			31
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	N	89	96	1			24
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1878	2	80	9	N	73	52	1			45

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
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	Y	27	27	1			3
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3923	2	34	9	Y	31	31	1			3
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3704	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3769	2	46	9	Y	42	43	1			3
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3813	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	3400	2	43	9	Y	39	40	1			4

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
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3571	2	68	9	Y	62	61	1			7
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3539	2	81	9	Y	74	73	1			8
11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3285	2	101	9	Y	92	89	1			11
12	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3295	2	107	9	Y	97	101	1			7
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3089	2	119	9	Y	108	104	1			11
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2775	2	102	9	Y	93	94	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4751	2	63	9	N	57	40	1			17
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4828	2	45	9	N	41	40	1			18
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	46	40	1			24
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4632	2	50	9	N	45	40	1			29
01	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4408	2	56	9	N	51	62	1			18
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4027	2	50	9	N	45	42	1			21

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
09	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2027	2	50	9	Y	45	51	1			5
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	1942	2	174	9	Y	158	146	1			17
11	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	1810	2	213	9	Y	194	189	1			22
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1853	2	229	9	Y	208	215	1			15
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1875	2	254	9	Y	231	222	1			24
02	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1734	2	218	9	Y	198	201	1			21

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
09	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	83	1	1326	2	Y	78	61	1			17
							86	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	2	Y	57	52	1			22
							63	9									
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	173	1	2765	2	Y	49	50	1			21
							54	9									
12	3100	N	3831	-0-	731	731	216	1	3505	2	Y	100	101	1			20
							110	9									
01	3100	N	3863	-0-	763	1494	212	1	3590	2	Y	55	64	1			11
							61	9									
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	4909	197	1	3160	2	Y	53	51	1			13
							58	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	109	1	1741	2	Y	43	33	1			10
							47	9									
10	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	103	1	1629	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	91	1	1466	2	Y	26	25	1			6
							29	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 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
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5187	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	Y	38	37	1			4
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5159	2	51	9	Y	46	45	1			5
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5059	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5207	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		4649	-0-	4649	4649	4597	2	52	9	Y	47	48	1			5

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
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3879	2	30	9	Y	27	27	1			3
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4023	2	35	9	Y	32	32	1			3
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3612	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3774	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	3447	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	3419	2	44	9	Y	40	41	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2974	2	24	9	Y	22					70
10	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3110	2	18	9	Y	16	31	1			55
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	34	54	1			35
12	3317	X	2382	-0-	-935	-0-	2353	2	29	9	Y	26	27	1			34
01	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2259	2	43	9	Y	39	28	1			45
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2412	2	43	9	Y	39	75	1			9

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
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2175	2	54	9	Y	49	48	1			5
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2221	2	65	9	Y	59	58	1			6
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2113	2	79	9	Y	72	70	1			8
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2208	2	84	9	Y	76	79	1			5
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2183	2	95	9	Y	86	82	1			9
02	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2000	2	80	9	Y	73	74	1			8

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
09	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10331	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9918	2	48	9	Y	44	43	1			5
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8971	2	58	9	Y	53	52	1			6
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9209	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8996	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	8003	2	61	9	Y	55	55	1			6

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2413	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2140	2	22	9	Y	20	21	1			2

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
09	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1077	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1004	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	947	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3924	2	12	9	Y	11	12	1			8
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3968	2	18	9	Y	16	19	1			5
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	15	7	1			13
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	3987	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3916	2	33	9	Y	30	24	1			13
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	3511	2	14	9	Y	13	23	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5708	-0-	-112	-0-	5698	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	6014	X	5873	-0-	-141	-0-	5861	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	5820	X	5580	-0-	-240	-0-	5565	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6332	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6745	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	5761	2	14	9	Y	13	14	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2938	X	2775	-0-	-163	-0-	2677	2	98	9	N	89	56	1			73
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3104	2	79	9	N	72	101	1			44
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	117	121	1			40
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2273	2	139	9	N	126	119	1			47
01	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2334	2	149	9	N	135	126	1			56
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2510	2	50	9	N	45	88	1			13

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
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6830	2	48	9	Y	44	43	1			5
10	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	6277	2	54	9	Y	49	49	1			5
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6781	2	70	9	Y	64	61	1			8
12	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6663	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6587	2	85	9	Y	77	74	1			8
02	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5820	2	70	9	Y	64	65	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1098	2	66	9	Y	60	60	1			6
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1155	2	81	9	Y	74	72	1			8
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	849	2	95	9	Y	86	84	1			10
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1212	2	105	9	Y	95	98	1			7
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	836	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	715	2	31	9	Y	28	36	1			3

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
09	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	5598	2	76	9	N	69	49	1			20
10	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6174	2	58	9	N	53	50	1			23
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	55	49	1			29
12	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5811	2	61	9	N	55	49	1			35
01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	5972	2	69	9	N	63	76	1			22
*02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5778	2	62	9	N	56	52	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	754	1	664	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	1829	N	1134	-0-	-695	-0-	729	1	335	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	1230	N	827	-0-	-403	-0-	687	1	46	2	Y	85	79	1			6
							94	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	754	1	92	2	Y	60	56	1			10
							66	9									
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	598	1	54	9	Y	49	42	1			17
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	686	1	52	9	Y	47	34	1			30

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
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1218	2	25	9	Y	23	23	1			2
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1481	2	32	9	Y	29	28	1			3
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1319	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1354	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1456	2	40	9	Y	36	36	1			4

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
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3505	2	70	9	N	64	68	1			11
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3526	2	101	9	N	92	90	1			13
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	93	89	1			17
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3147	2	113	9	N	103	103	1			17
01	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3131	2	96	9	N	87	87	1			17
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2908	2	110	9	N	100	109	1			8

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
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	877	1	3034	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	877	1	3270	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	853	1	3408	2	Y	92	86	1			6
							101	9									
12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	354	1	3106	2	Y	67	62	1			11
							74	9									
01	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	386	1	2944	2	Y	59	50	1			20
							65	9									
02	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	908	1	3293	2	Y	55	40	1			35
							61	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	3159	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3239	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	3420	X	2924	-0-	-496	-0-	2883	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3194	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2929	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2457	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6232	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6081	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6126	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6332	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6200	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5639	2	24	9	Y	22	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4739	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4927	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4666	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4706	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ	G-10	4274	-0-	4274	4274	4244	2	30	9	Y	27	27	1			3

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
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2628	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
09	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	2871	2	19	9	Y	17	15	1			2
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4413	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	4020	X	3580	-0-	-440	-0-	3580	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3573	-0-	3573	3573	3573	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	5066	-0-	-4	-0-	5047	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5169	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	5070	X	4798	-0-	-272	-0-	4772	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5243	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5027	2	31	9	Y	28	27	1			3
02	DLQ	G-10	4593	-0-	4593	4593	4565	2	28	9	Y	25	25	1			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
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6074	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	4095	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	4350	X	3128	-0-	-1222	-0-	3111	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	2901	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	4495	X	2442	-0-	-2053	-0-	2428	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	3478	3460	2	18	9	Y	16	15	1			2

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
09	8160	X	7149	-0-	-1011	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7783	-0-	-377	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6983	-0-	6983	6983	6983	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	4747	2			Y	-0-					-0-

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
09	2280	N	2046	-0-	-234	-0-	2043	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	2356	N	1813	-0-	-543	-0-	1809	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1491	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1843	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
09	4380	X	4255	-0-	-125	-0-	4247	2	8	9	Y	7	5	1			5
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4938	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	4012	2	11	9	Y	10	7	1			5
12	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4264	2	14	9	Y	13	15	1			3
01	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3982	2	13	9	Y	12	8	1			7
02	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3895	2	13	9	Y	12	14	1			5

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
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4575	2	85	9	Y	77	52	1			41
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4616	2	28	9	Y	25	56	1			10
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	65	48	1			27
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	2	73	9	Y	66	69	1			24
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4957	2	78	9	Y	71	76	1			19
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	3557	2	64	9	Y	58	41	1			36

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
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3696	2	85	9	Y	77	77	1			8
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3877	2	105	9	Y	95	93	1			10
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3547	2	127	9	Y	115	112	1			13
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3610	2	135	9	Y	123	127	1			9
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3643	2	150	9	Y	136	131	1			14
02	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3331	2	129	9	Y	117	119	1			12

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
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5446	2	39	9	Y	35	35	1			4
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5603	2	46	9	Y	42	42	1			4
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5377	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5575	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5491	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	4936	2	59	9	Y	54	54	1			6

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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6967	-0-	-443	-0-	6958	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	6989	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	7410	X	6694	-0-	-716	-0-	6681	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7247	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ	G-10	6181	-0-	6181	6181	6168	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
09	1890	N	483	-0-	-1407	-0-	470	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1127	2	28	9	Y	25	23	1			3
11	1320	N	969	-0-	-351	-0-	924	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1155	2	62	9	Y	56	57	1			4
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1516	2	86	9	Y	78	74	1			8
02	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	1700	1626	2	74	9	Y	67	68	1			7

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
09	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3852	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5077	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4602	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4492	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ	G-10	4073	-0-	4073	4073	4054	2	19	9	Y	17	17	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4753	2	52	9	Y	47	47	1			50
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5344	2	59	9	Y	54	43	1			61
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	66	51	1			76
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5376	2	66	9	Y	60	99	1			37
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5192	2	77	9	Y	70	50	1			57
02	DLQ	G-10	5087	-0-	5087	5087	5030	2	57	9	Y	52	95	1			14

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
09	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	3192	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3688	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	3810	X	3440	-0-	-370	-0-	3420	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3305	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3533	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	3116	3095	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5341	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5537	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6267	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5506	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	4723	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	197	1	1559	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	362	1	3044	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3872	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	451	1	3586	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	272	1	3980	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162	1	1912	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

09	3360	X	3318	-0-	-42	-0-	3263	2	55	9	Y	50	34	1			27
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3346	2	29	9	Y	26	44	1			9
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	43	34	1			18
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3447	2	48	9	Y	44	46	1			16
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3394	2	52	9	Y	47	50	1			13
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2953	2	41	9	Y	37	27	1			23

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

09	4230	X	3754	-0-	-476	-0-	3714	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	3796	2	46	9	Y	42	42	1			4
11	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3694	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	4371	X	3753	-0-	-618	-0-	3692	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	3605	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	3546	2	59	9	Y	54	54	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2					2
10	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1422	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3930	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3759	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3796	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3391	2	41	9	Y	37	38	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

09	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	3363	2	11	9	Y	10	2	1			8
10	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3784	2	11	9	Y	10	15	1			3
11	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3576	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	2734	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2969	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	3091	2	11	9	Y	10	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	27	1	1226	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	26	1	1257	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	26	1	1308	2	Y	47	44	1			3
							52	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39	1	1513	2	Y	28	20	1			18
							31	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1664	2	31	9	Y	28	38	1			17
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1779	2	23	9	Y	21					38
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1684	2	31	9	Y	28	39	1			27
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	Y	23	40	1			10
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1721	2	26	9	Y	24					34
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	39	1			16

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	61	1	2808	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	64	1	3050	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	60	1	3047	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3544	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	79	1	3026	2	Y	31	23	1			20
							34	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

09	810	N	758	-0-	-52	-0-	744	2	14	9	Y	13	14	1			1
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	793	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	714	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	23	1			2
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	749	2	23	9	Y	21	21	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5215	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5695	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5253	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	4589	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4382	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3816	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1710	N	1288	-0-	-422	-0-	1271	2	17	9	Y	15	27	1			9
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	964	2	10	9	Y	9					18
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	846	2	15	9	Y	14	18	1			14
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	16	23	1			7
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	736	2	19	9	Y	17					24
02	DLQ G-10		494	-0-	494	494	477	2	17	9	Y	15	28	1			11

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
09	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	2203	2	12	9	N	11	21	1			4
10	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	2262	2	21	9	N	19	13	1			10
11	2490	N	2163	-0-	-327	-0-	2137	2	26	9	N	24	25	1			9
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	20	1			11
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2103	2	23	9	N	21	24	1			8
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2013	2	21	9	N	19	18	1			9

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
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4760	2	19	9	N	17	24	1			20
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4843	2	18	9	N	16	23	1			13
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	25	25	1			13
12	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4427	2	30	9	N	27	26	1			14
01	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	4303	2	28	9	N	25	25	1			14
02	4452	X	4195	-0-	-257	-0-	4161	2	34	9	N	31	37	1			8

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
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	437	1	4708	2	Y	139	141	1			15
							153	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	462	1	4194	2	Y	158	157	1			16
							174	9									
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	450	1	4994	2	Y	206	198	1			24
							227	9									
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	465	1	4568	2	Y	218	226	1			16
							240	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	452	1	4360	2	Y	242	233	1			25
							266	9									
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	407	1	4016	2	Y	208	211	1			22
							229	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5128	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5262	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	5010	X	4937	-0-	-73	-0-	4920	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	5177	X	4881	-0-	-296	-0-	4864	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5021	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	4509	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
09	3180	X	1802	-0-	-1378	-0-	1774	2	28	9	Y	25					37
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3425	2	32	9	Y	29	35	1			31
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	2	34	9	Y	31	39	1			23
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3289	2	35	9	Y	32					55
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3225	2	41	9	Y	37	41	1			51
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	2840	2	36	9	Y	33	73	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	5640	X	4105	-0-	-1535	-0-	4095	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	5301	X	4290	-0-	-1011	-0-	4279	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	4264	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4281	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4230	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3823	2	13	9	Y	12	13	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

09	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	765	1	12220	2	N	41	32	1			9
							45	9									
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	777	1	12230	2	N	27	26	1			10
							30	9									
11	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	773	1	12361	2	N	24	24	1			10
							26	9									
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	770	1	12470	2	N	46	47	1			9
							51	9									
01	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	704	1	11898	2	N	26	30	1			5
							29	9									
02	11676	X	11236	-0-	-440	-0-	658	1	10550	2	N	25	24	1			6
							28	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

09	150	N	85	-0-	-65	-0-	78	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2029	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1411	2	7	9	Y	6	6	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	Y	50	46	1			5
10	2573	N	2387	-0-	-186	-0-	2364	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	2189	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2505	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2316	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5155	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5299	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4859	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5129	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4889	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	4508	4453	2	55	9	Y	50	51	1			5

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
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					7
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	4	1			6
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	8	1			2
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ	G-10	719	-0-	719	719	718	2	1	9	Y	1					3

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
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2692	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2860	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2743	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2419	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	2383	2364	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4494	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	17	17	1			3
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4692	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4705	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	4254	4232	2	22	9	Y	20	21	1			2

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
09	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	811	1	2828	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	721	1	2645	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	706	1	3185	2	Y	48	45	1			3
							53	9									
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	678	1	3389	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	701	1	2997	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
02	DLQ	G-10	3709	-0-	3709	3709	708	1	2973	2	Y	25	19	1			16
							28	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5257	2	41	9	Y	37	48	1			4
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5457	2	39	9	Y	35	35	1			4
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5146	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5387	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5188	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ	G-10	4564	-0-	4564	4564	4518	2	46	9	Y	42	43	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		3360	-0-	3360	3360	3360	2			Y	-0-					-0-

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
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3473	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3592	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3235	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3052	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3414	2	10	9	Y	9	9	1			1
02 DLQ	G-10		2826	-0-	2826	2826	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	2072	2	8	9	Y	7	6	1			1
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
02 DLQ	G-10		1710	-0-	1710	1710	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
09	6750	X	5185	-0-	-1565	-0-	444	1	4701	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
10	6975	X	5537	-0-	-1438	-0-	459	1	5035	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
11	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	445	1	5054	2	Y	51	49	1			6
							56	9									
12	6727	X	5216	-0-	-1511	-0-	449	1	4705	2	Y	56	58	1			4
							62	9									
01	6634	X	5411	-0-	-1223	-0-	430	1	4919	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
02 DLQ	G-10		4734	-0-	4734	4734	414	1	4259	2	Y	55	55	1			6
							61	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	487	1	1196	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	520	1	1082	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	555	1	1192	2	Y	69	64	1			5
							76	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	652	1	1091	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	566	1	775	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
02 DLQ	G-10		865	-0-	865	865	540	1	288	2	Y	34	25	1			22
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2913	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	2809	3	1	9	Y	1					3
11	3180	X	2257	-0-	-923	-0-	2256	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	3094	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3747	2	15	9	Y	14	20	1			17
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	2	15	9	Y	14	20	1			11
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	21	21	1			11
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3761	2	24	9	Y	22	22	1			11
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3718	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3404	2	28	9	Y	25	30	1			6

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
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2858	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3045	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2859	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
09	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	2401	2	53	9	Y	48	37	1			11
10	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2424	2	35	9	Y	32	31	1			12
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	27	28	1			11
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2535	2	62	9	Y	56	56	1			11
01	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2414	2	33	9	Y	30	35	1			6
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	2327	2	32	9	Y	29	28	1			7

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
09	3720	X	1651	-0-	-2069	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2416	-0-	-1428	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2294	-0-	-1396	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	2			Y	-0-					-0-

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
09	4080	X	2768	-0-	-1312	-0-	236	1	2486	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
10	4216	X	267	-0-	-3949	-0-	79	1	147	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
11	3570	X	520	-0-	-3050	-0-	13	1	498	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3689	X	499	-0-	-3190	-0-	14	1	473	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193	1	5666	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	230	1	2271	2	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3589	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3484	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3629	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3599	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ	G-10	3283	-0-	3283	3283	3228	2	55	9	Y	50	51	1			5

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
09	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	2175	2	53	9	Y	48	47	1			5
10	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	1945	2	64	9	Y	58	57	1			6
11	2250	X	2238	-0-	-12	-0-	2160	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2176	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	80	1			9
02	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	1823	1744	2	79	9	Y	72	73	1			8

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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	1749	-0-	-2061	-0-	429	1	1259	2	Y	55	50	1			6
							61	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	7	1			-0-
11	3450	X	134	-0-	-3316	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3471	2	31	9	Y	28	27	1			3
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3363	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3287	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3179	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	2851	2	37	9	Y	34	34	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5712	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5841	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5662	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5698	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5368	2	50	9	Y	45	43	1			5
02	DLQ	G-10	4786	-0-	4786	4786	4744	2	42	9	Y	38	39	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	23	1			16
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1876	2	32	9	Y	29	36	1			9
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	28	13	1			24
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	Y	34	45	1			13
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1780	2	62	9	Y	56	44	1			25
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1591	2	26	9	Y	24	44	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

09	2850	N	2620	-0-	-230	-0-	151	1	2411	2	Y	53	41	1			12
							58	9									
10	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2464	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	160	1	2559	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2623	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2539	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	143	1	2298	2	Y	32	31	1			8
							35	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

09	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2089	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2059	2	35	9	Y	32	32	1			3
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2063	2	46	9	Y	42	40	1			5
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1946	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1640	2	54	9	Y	49	47	1			5
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1700	2	46	9	Y	42	43	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

09	3300	X	206	-0-	-3094	-0-	10	1	157	2	Y	35	33	1			2
							39	9									
10	3410	X	50	-0-	-3360	-0-	3	1	41	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

09	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2655	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2456	2	45	9	Y	41	41	1			4
11	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2488	2	62	9	Y	56	54	1			6
12	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	2372	2	65	9	Y	59	61	1			4
01	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2272	2	73	9	Y	66	63	1			7
02	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2004	2	62	9	Y	56	57	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4044	2	53	9	Y	48	47	1			5
10	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	4067	2	64	9	Y	58	57	1			6
11	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	3944	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	4743	X	3903	-0-	-840	-0-	3820	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	3791	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	3058	2982	2	76	9	Y	69	71	1			7

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3536	-0-	-34	-0-	3499	2	37	9	Y	34	23	1			18
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3684	2	19	9	Y	17	29	1			6
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	29	23	1			12
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2864	2	28	9	Y	25	28	1			9
01	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3084	2	34	9	Y	31	32	1			8
02	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	2317	2293	2	24	9	Y	22	17	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3828	2	69	9	Y	63	43	1			40
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	67	91	1			16
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	Y	83	59	1			40
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3819	2	112	9	Y	102	121	1			21
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3822	2	109	9	Y	99	64	1			56
02	DLQ	G-10	3577	-0-	3577	3577	3474	2	103	9	Y	94	113	1			37

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	2483	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	2314	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2764	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	2321	2310	2	11	9	Y	10	10	1			1

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			Y	-0-					-0-
*10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			Y	-0-					-0-
*11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			Y	-0-					-0-
*12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			Y	-0-					-0-
*01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			Y	-0-					-0-
*02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-

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
09	2610	N	2415	-0-	-195	-0-	2403	2	12	9	Y	11					35
10	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2438	2	10	9	Y	9	16	1			28
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	13	24	1			17
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	13	1			17
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2418	2	22	9	Y	20	14	1			23
02	DLQ	G-10	2093	-0-	2093	2093	2072	2	21	9	Y	19	38	1			4

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
09	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2759	2	62	9	Y	56	54	1			6
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2804	2	74	9	Y	67	66	1			7
11	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	2571	2	85	9	Y	77	75	1			9
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2764	2	96	9	Y	87	90	1			6
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2888	2	107	9	Y	97	93	1			10
02	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	2609	2518	2	91	9	Y	83	84	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	87	-0-	-813	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	900	X	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	651	X	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5139	2	47	9	N	43	30	1			13
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5111	2	35	9	N	32	31	1			14
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	34	30	1			18
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4755	2	37	9	N	34	30	1			22
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4447	2	40	9	N	36	45	1			13
*02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	2	37	9	N	34	31	1			16

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1475	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1409	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326	1318	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

09	4110	X	4102	-0-	-8	-0-	4069	2	33	9	Y	30	30	1			3
10	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4203	2	42	9	Y	38	37	1			4
11	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4006	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3841	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3895	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ	G-10	3601	-0-	3601	3601	3550	2	51	9	Y	46	47	1			5

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2788	2	62	9	Y	56	53	1			6
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2846	2	36	9	Y	33	36	1			3
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1899	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3184	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	2148	2	24	9	Y	22	24	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1587	2	58	9	Y	53	33	1			44
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1646	2	47	9	Y	43	61	1			26
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	71	73	1			24
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1663	2	95	9	Y	86	78	1			32
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	2	90	9	Y	82	80	1			34
02	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	1607	2	30	9	Y	27	53	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5590	2	1	9	Y	1					8
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5580	2	4	9	Y	4	6	1			6
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	10	7	1			9
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4767	2	9	9	Y	8	8	1			9
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	DLQ	G-10	4431	-0-	4431	4431	4422	2	9	9	Y	8	6	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2625	2	25	9	Y	23	23	1			2
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2608	2	32	9	Y	29	28	1			3
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2511	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2602	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	2375	2335	2	40	9	Y	36	36	1			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
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6160	2	79	9	Y	72	71	1			8
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6312	2	96	9	Y	87	86	1			9
11	5970	X	5834	-0-	-136	-0-	5716	2	118	9	Y	107	104	1			12
12	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4694	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5660	2	139	9	Y	126	121	1			13
02	DLQ	G-10	5207	-0-	5207	5207	5088	2	119	9	Y	108	110	1			11

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
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3340	2	30	9	Y	27	22	1			5
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3389	2	19	9	Y	17	13	1			9
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	19	13	1			15
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3986	2	23	9	Y	21	29	1			7
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	2	25	9	Y	23	14	1			16
02	DLQ	G-10	3324	-0-	3324	3324	3305	2	19	9	Y	17	30	1			3

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
09	9810	X	5834	-0-	-3976	-0-	296	1	5513	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
10	10137	X	5533	-0-	-4604	-0-	465	1	5067	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	8160	X	5830	-0-	-2330	-0-	450	1	5380	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	4981	-0-	-3451	-0-	465	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	5045	-0-	-2395	-0-	465	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	4659	405	1	4254	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5349	-0-	-261	-0-	5328	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5514	2	26	9	Y	24	24	1			2
11	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5214	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	5353	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5256	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ	G-10	4804	-0-	4804	4804	4772	2	32	9	Y	29	30	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	574	-0-	-596	-0-	571	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	2	3	1			-0-
12	2139	X	908	-0-	-1231	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2139	X	875	-0-	-1264	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ	G-10	869	-0-	869	869	866	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2780	2	102	9	Y	93	86	1			10
10	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2761	2	43	9	Y	39	45	1			4
11	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2603	2	51	9	Y	46	45	1			5
12	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	2660	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2635	2	59	9	Y	54	52	1			6
02	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	2379	2	52	9	Y	47	48	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	1			3
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1116	N	934	-0-	-182	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	910	2	2	9	Y	2	4	1			1

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
09	6540	X	4920	-0-	-1620	-0-	433	1	4481	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	6789	X	4359	-0-	-2430	-0-	465	1	3854	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
11	6690	X	4484	-0-	-2206	-0-	450	1	3965	2	Y	63	60	1			7
							69	9									
12	6913	X	3560	-0-	-3353	-0-	465	1	3021	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
01	6913	X	3973	-0-	-2940	-0-	465	1	3428	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
02	DLQ	G-10	3228	-0-	3228	3228	418	1	2740	2	Y	64	65	1			7
							70	9									

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
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	615	1	2633	2	Y	-0-					-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	610	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	566	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	17					6
							19	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3290	X	3122	-0-	-168	-0-	3111	2	11	9	Y	10	15	1			12
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3304	2	12	9	Y	11	15	1			8
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	13	14	1			7
12	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	2764	2	18	9	Y	16	15	1			8
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2257	2	17	9	Y	15	15	1			8
02	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	1665	1645	2	20	9	Y	18	22	1			4

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
09	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	2521	2	8	9	Y	7	6	1			1
10	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2688	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2520	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2535	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2470	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ	G-10	2186	-0-	2186	2186	2176	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	780	N	456	-0-	-324	-0-	9	1	428	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	9	1	431	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	9	1	464	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	9	1	330	2	Y	11	10	1			7
							12	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8882	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9103	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8752	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	8990	X	8138	-0-	-852	-0-	8113	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	8990	X	7108	-0-	-1882	-0-	7083	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	6921	2	22	9	Y	20	20	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	16	1			2
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1080	N	612	-0-	-468	-0-	611	2	1	9	Y	1					2
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
01	1054	N	448	-0-	-606	-0-	448	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					2

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	4386	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4438	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	14	13	1			4
12	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	4193	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4227	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	4015	2	13	9	Y	12	16	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

09	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2909	2	20	9	Y	18	20	1			3
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2753	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	21	21	1			4
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1751	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1775	2	31	9	Y	28	31	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3465	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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
09	2490	X	2388	-0-	-102	-0-	2330	2	58	9	Y	53	49	1			6
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3049	2	70	9	Y	64	63	1			7
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2706	2	86	9	Y	78	76	1			9
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2654	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2776	2	102	9	Y	93	89	1			10
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	2571	2	87	9	Y	79	81	1			8

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
09	6120	X	6041	-0-	-79	-0-	6000	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6197	2	50	9	Y	45	44	1			5
11	6120	X	5952	-0-	-168	-0-	5893	2	59	9	Y	54	53	1			6
12	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5841	2	64	9	Y	58	60	1			4
01	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5891	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	5394	2	61	9	Y	55	56	1			6

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
09	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10092	2	102	9	Y	93	91	1			10
10	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9994	2	124	9	Y	113	111	1			12
11	8730	X	6866	-0-	-1864	-0-	6789	2	77	9	Y	70	74	1			8
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11587	2	162	9	Y	147	144	1			11
01	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11204	2	178	9	Y	162	156	1			17
02	DLQ G-10		10112	-0-	10112	10112	9958	2	154	9	Y	140	142	1			15

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
09	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1409	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1465	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	3	1			6
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1350	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	11	1			1

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
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3681	2	7	9	N	6					47
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	2	28	9	N	25	37	1			35
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	60	43	1			52
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3362	2	51	9	N	46	45	1			53
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	2	23	9	N	21	43	1			31
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	N	36	38	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	410	1	1735	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	419	1	1774	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	479	1	1829	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	573	1	2612	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
01	3100	N	3787	-0-	687	687	677	1	3084	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3980	514	1	2753	2	Y	24	17	1			15
							26	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	1373	2	37	9	Y	34					50
10	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1279	2	41	9	Y	37	46	1			41
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1234	2	41	9	Y	37	50	1			28
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32					60
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1303	2	44	9	Y	40	44	1			56
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1373	2	45	9	Y	41	83	1			14

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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1355	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1164	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1117	2	6	9	Y	5	5	1			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
09	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5492	2	87	9	Y	79	60	1			19
10	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5581	2	4	9	Y	4					23
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	68	58	1			33
12	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	5401	2	12	9	Y	11					44
01	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	5775	2	36	9	Y	33	58	1			19
02	DLQ G-10		5069	-0-	5069	5069	5014	2	55	9	Y	50	59	1			10

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
09	2190	N	1342	-0-	-848	-0-	1320	2	22	9	Y	20	19	1			2
10	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1652	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2478	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2552	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2671	2	72	9	Y	65	74	1			52
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2588	2	44	9	Y	40					92
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2507	2	51	9	Y	46	80	1			58
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2650	2	54	9	Y	49	76	1			31
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2593	2	18	9	Y	16					47
02	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	2184	2	37	9	Y	34	62	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	5102	-0-	2102	2102	5102	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3149	-0-	49	2151	3149	2			Y	-0-					-0-
*11	2157	N	6	-0-	-2151	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			Y	-0-					-0-
*01	5077	X	2652	-0-	-2425	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3765	2	25	9	Y	23					57

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	Y	25	22	1			3
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2687	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2749	2	47	9	Y	43	41	1			5
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2466	2	40	9	Y	36	37	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	12	11	1			1
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

09	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	2206	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2241	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	2101	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1884	2	22	9	Y	20	20	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6139	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6212	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	5700	X	5672	-0-	-28	-0-	5665	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	5610	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	5259	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	5163	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

09	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	2574	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2435	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	2550	N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2490	-0-	-145	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1625	-0-	-855	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	1859	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	3543	2	77	9	Y	70	67	1			7
10	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3829	2	61	9	Y	55	56	1			6
11	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	3437	2	73	9	Y	66	64	1			8
12	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3224	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3712	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3403	2	74	9	Y	67	68	1			7

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
09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	305	-0-	-2815	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	305	-0-	-2795	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	113	-0-	-2894	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	32	1			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	43	1			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	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-

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
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3372	2	41	9	Y	37	34	1			4
10	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3390	2	20	9	Y	18	20	1			2
11	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3200	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3325	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	DLQ G-10		2924	-0-	2924	2924	2901	2	23	9	Y	21	22	1			2

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
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5030	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5075	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5022	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5167	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5079	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4592	2	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	8580	X	7980	-0-	-600	-0-	7934	2	46	9	Y	42	42	1			4
10	8866	X	7936	-0-	-930	-0-	7879	2	57	9	Y	52	51	1			5
11	8580	X	7405	-0-	-1175	-0-	7336	2	69	9	Y	63	61	1			7
12	8866	X	7677	-0-	-1189	-0-	7603	2	74	9	Y	67	69	1			5
01	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7513	2	81	9	Y	74	71	1			8
02	DLQ	G-10	6735	-0-	6735	6735	6665	2	70	9	Y	64	65	1			7

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
*09	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	2818	1	12058	2	Y	-0-					-0-
*10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	2878	1	11916	2	Y	-0-					-0-
*11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	2668	1	11515	2	Y	-0-					-0-
*01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1058	1	11167	2	Y	-0-					-0-
*02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	60					22
							66	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	1759	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2738	N	2711	-0-	-27	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					-0-

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
09	3900	X	3002	-0-	-898	-0-	2952	2	50	9	Y	45	44	1			5
10	4030	X	2786	-0-	-1244	-0-	2727	2	59	9	Y	54	53	1			6
11	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3801	2	72	9	Y	65	63	1			8
12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3636	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3581	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	3343	3267	2	76	9	Y	69	70	1			7

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
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	5083	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	5704	X	5207	-0-	-497	-0-	5173	2	34	9	Y	31	31	1			3
11	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	4919	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	5033	2	45	9	Y	41	42	1			3
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5142	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ	G-10	4542	-0-	4542	4542	4499	2	43	9	Y	39	40	1			4

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
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	749	1	3206	2	Y	-0-					-0-
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	741	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	669	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	23					8
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3606	2	34	9	Y	31	28	1			3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7	9	1			1
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3596	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3761	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3312	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2825	-0-	-625	-0-	2807	2	18	9	Y	16	14	1			2
10	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	2871	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	3450	X	2697	-0-	-753	-0-	2694	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2781	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2786	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1599	2	50	9	Y	45					129
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1662	2	52	9	Y	47	68	1			108
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	70	142	1			36
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20					56
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1552	2	48	9	Y	44	68	1			32
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1348	2	28	9	Y	25					57

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	629	-0-	-241	-0-	12	1	573	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	961	N	574	-0-	-387	-0-	10	1	479	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	24	1	1243	2	Y	90	84	1			6
							99	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	46	1	2234	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2651	2	61	9	Y	55	52	1			6
10	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3069	2	59	9	Y	54	54	1			6
11	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	2903	2	73	9	Y	66	64	1			8
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	2952	2	77	9	Y	70	73	1			5
01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	2951	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	2689	2	74	9	Y	67	68	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4686	2	63	9	Y	57	52	1			6
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4765	2	18	9	Y	16	20	1			2
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4508	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4184	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4432	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4407	2	59	9	Y	54	48	1			6
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4227	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3832	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	2999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	564	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	510	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	498	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	512	2	22	9	Y	20	20	1			2

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
09	6480	X	6341	-0-	-139	-0-	6287	2	54	9	Y	49	45	1			5
10	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6455	2	15	9	Y	14	18	1			1
11	6480	X	6163	-0-	-317	-0-	6150	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	6177	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	6696	X	6297	-0-	-399	-0-	6280	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	5638	2	13	9	Y	12	13	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6150	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	6309	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	5957	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	6208	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6550	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	5790	2	11	9	Y	10	10	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	2233	2	105	9	Y	95	95	1			10
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2626	2	134	9	Y	122	119	1			13
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2472	2	163	9	Y	148	144	1			17
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2542	2	174	9	Y	158	164	1			11
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2525	2	194	9	Y	176	169	1			18
02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2277	2	166	9	Y	151	153	1			16

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
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	2706	2	45	9	Y	41	37	1			4
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2665	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
11	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					-0-

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
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	2976	2976	2			Y	-0-					-0-

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
09	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3133	-0-	33	121	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3001	-0-	-99	22	3001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	2880	2858	2			Y	-0-					-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
09	5520	X	5259	-0-	-261	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5169	-0-	-535	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4672	-0-	4672	4672	4672	2			Y	-0-					-0-

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
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6883	2	112	9	Y	102	79	1			23
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7535	2	74	9	Y	67	64	1			26
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6586	2	63	9	Y	57	59	1			24
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6523	2	128	9	Y	116	117	1			23
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6666	2	70	9	Y	64	74	1			13
02	DLQ	G-10	6023	-0-	6023	6023	5956	2	67	9	Y	61	59	1			15

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
09	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3688	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	3846	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3930	X	3771	-0-	-159	-0-	3759	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3983	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4081	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ	G-10	3543	-0-	3543	3543	3530	2	13	9	Y	12	12	1			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
09	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	5227	2	32	9	Y	29	29	1			3
10	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5308	2	40	9	Y	36	35	1			4
11	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5042	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5235	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5128	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ	G-10	4196	-0-	4196	4196	4150	2	46	9	Y	42	43	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2298	-0-	-972	-0-	2277	2	21	9	Y	19	27	1			22
10	3379	X	2367	-0-	-1012	-0-	2347	2	20	9	Y	18	26	1			14
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	29	28	1			15
12	3379	X	2403	-0-	-976	-0-	2371	2	32	9	Y	29	29	1			15
01	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2449	2	31	9	Y	28	28	1			15
02	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	2138	2103	2	35	9	Y	32	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	5010	X	4969	-0-	-41	-0-	4917	2	52	9	Y	47	46	1			5
10	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	4975	2	63	9	Y	57	56	1			6
11	5010	X	4777	-0-	-233	-0-	4701	2	76	9	Y	69	67	1			8
12	5177	X	4715	-0-	-462	-0-	4634	2	81	9	Y	74	77	1			5
01	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	4669	2	91	9	Y	83	79	1			9
02	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	3991	2	76	9	Y	69	71	1			7

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8280	X	7884	-0-	-396	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
10	8308	X	8009	-0-	-299	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
12	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6637	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4556	2	47	9	Y	43	40	1			13
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4779	2	46	9	Y	42	47	1			8
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	41	38	1			11
12	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	3883	2	43	9	Y	39	45	1			5
01	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	3718	2	45	9	Y	41	31	1			15
02	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	3887	2	40	9	Y	36	47	1			4

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
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4337	2	142	9	Y	129	129	1			14
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3098	2	59	9	Y	54	62	1			6
11	1740	X	1576	-0-	-164	-0-	1522	2	54	9	Y	49	49	1			6
12	1798	X	1730	-0-	-68	-0-	1644	2	86	9	Y	78	78	1			6
01	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1472	2	70	9	Y	64	63	1			7
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	2766	2			Y	-0-	7	1			-0-

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	304	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	310	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	282	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3626	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3778	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3734	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ	G-10	3335	-0-	3335	3335	3314	2	21	9	Y	19	19	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4117	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4276	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3919	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4048	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3981	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	3606	3575	2	31	9	Y	28	28	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4965	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5212	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4759	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4651	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ	G-10	3721	-0-	3721	3721	3681	2	40	9	Y	36	36	1			4

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
09	4860	X	4538	-0-	-322	-0-	4534	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4645	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	4860	X	4415	-0-	-445	-0-	4408	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4258	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4251	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	4007	3999	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3479	2	33	9	Y	30	30	1			3
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3567	2	41	9	Y	37	36	1			4
11	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	3363	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3470	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3448	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ	G-10	3134	-0-	3134	3134	3084	2	50	9	Y	45	46	1			5

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
09	2310	N	1978	-0-	-332	-0-	1967	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	Y	15	14	1			2
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2072	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2263	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2105	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	2085	2064	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1			5
10	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3154	2	61	9	Y	55	54	1			6
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	3045	2	75	9	Y	68	66	1			8
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3141	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3023	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ	G-10	2760	-0-	2760	2760	2684	2	76	9	Y	69	70	1			7

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
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4393	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	4472	2	45	9	Y	41	41	1			4
11	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3845	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	3895	2	59	9	Y	54	56	1			4
01	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4168	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	3773	2	56	9	Y	51	52	1			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
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3502	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3474	2	43	9	Y	39	38	1			4
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3372	2	52	9	Y	47	46	1			5
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3485	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	2909	2	52	9	Y	47	48	1			5

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
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5339	2	31	9	Y	28	28	1			3
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35	34	1			4
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5073	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5298	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5275	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ	G-10	4655	-0-	4655	4655	4609	2	46	9	Y	42	43	1			4

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
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3939	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4002	2	28	9	Y	25	24	1			3
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3993	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3727	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ	G-10	3392	-0-	3392	3392	3359	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	18390	X	17867	-0-	-523	-0-	17786	2	81	9	Y	74	72	1			8
10	19003	X	18853	-0-	-150	-0-	18755	2	98	9	Y	89	88	1			9
11	18390	X	17663	-0-	-727	-0-	17541	2	122	9	Y	111	107	1			13
12	19003	X	17450	-0-	-1553	-0-	17328	2	122	9	Y	111	116	1			8
01	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	17601	2	143	9	Y	130	124	1			14
02	DLQ	G-10	16017	-0-	16017	16017	15895	2	122	9	Y	111	113	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24285	2	32	9	Y	29	28	1			3
10	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24778	2	39	9	Y	35	34	1			4
11	23910	X	23276	-0-	-634	-0-	23229	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	24707	X	24045	-0-	-662	-0-	23995	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	24707	X	24470	-0-	-237	-0-	24414	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		22559	-0-	22559	22559	22511	2	48	9	Y	44	44	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	22185	-0-	-525	-0-	22109	2	76	9	Y	69	68	1			7
10	23467	X	22622	-0-	-845	-0-	22530	2	92	9	Y	84	82	1			9
11	22710	X	20961	-0-	-1749	-0-	20849	2	112	9	Y	102	99	1			12
12	23467	X	21542	-0-	-1925	-0-	21422	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	23467	X	20955	-0-	-2512	-0-	20822	2	133	9	Y	121	116	1			13
02	DLQ G-10		19021	-0-	19021	19021	18908	2	113	9	Y	103	105	1			11

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
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	300	1	224	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	536	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	310	1	248	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	310	1	569	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	280	1	204	2	Y	31	32	1			3
							34	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1508	2	6	9	N	5					752
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1508	2	3	9	N	3					755
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1508	2	94	9	N	85	178	1			662
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					665
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					677
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					677

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	N	8					46
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2233	2	53	9	N	48	94	1			-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10					10
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	N	8					18
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	1980	N	1814	-0-	-166	-0-	1801	2	13	9	N	12					373
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1841	2	9	9	N	8					381
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	N	7					388
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	2	13	9	N	12					400
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1889	2	129	9	N	117					517
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					517

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	173	1			879
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					879
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					879
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					879

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
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2280	2	94	9	N	85	171	1			309
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2142	2	9	9	N	8					317
11	2310	N	2015	-0-	-295	-0-	2004	2	11	9	N	10					327
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					339
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2140	2	94	9	N	85					424
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6219	2	39	9	N	35					383
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4665	2	220	9	N	200	183	1			400
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8316	2	36	9	N	33					433
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10803	2	39	9	N	35					468
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12004	2	165	9	N	150	180	1			438
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					438

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
09	1680	N	1175	-0-	-505	-0-	1175	2			N	-0-					484
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					484
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	2					486
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					488
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					490
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	N	2					35
10	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	-0-					35
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					35
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	2			N	-0-					35
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
02	1512	N	959	-0-	-553	-0-	959	2			N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					5
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					5
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	-0-					5
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					5
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
02	588	N	231	-0-	-357	-0-	231	2			N	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	221	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	193	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	182	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	Y	5	4	1			3
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

09	T. A.		151	-0-	151	484	150	2	1	9	Y	1					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	3	1			-0-
11	747	X	263	-0-	-484	-0-	260	2	3	9	Y	3					3
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	8	2	7	9	Y	6	3	1			4
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

09	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	2728	2	22	9	Y	20	17	1			13
10	3038	N	2920	-0-	-118	-0-	2880	2	40	9	Y	36	36	1			13
11	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2719	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2472	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2349	2	44	9	Y	40	36	1			21
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	2197	2	29	9	Y	26	19	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1166	2	7	9	Y	6	8	1			1
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1119	2	8	9	Y	7	4	1			5
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	9	1			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					4
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	271	2	4	9	Y	4					8
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5					13
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					13
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					13
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2717	2	8	9	Y	7					28
10	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2674	2	15	9	Y	14	36	1			6
11	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2494	2	19	9	Y	17					23
12	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2505	2	22	9	Y	20	20	1			23
01	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2371	2	23	9	Y	21	25	1			19
02	2380	X	2080	-0-	-300	-0-	2054	2	26	9	Y	24	27	1			16

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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					9
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-	7	1			2
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					4
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					5
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					8

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
09	T. A.		164	-0-	164	331	161	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	T. A.		188	-0-	188	519	181	2	7	9	Y	6					7
11	665	X	146	-0-	-519	-0-	143	2	3	9	Y	3	6	1			4
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4					7
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	115	2	6	9	Y	5	6	1			6

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6					15
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	399	2	6	9	Y	5	13	1			7
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	348	2	11	9	Y	10					17
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	354	2	11	9	Y	10	15	1			12
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	13	1			4
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			6
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	Y	20	10	1			16
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	21	1			10
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2	23	9	Y	21	21	1			10
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	21	1			12
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15	21	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	1210	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4204	2	17	9	Y	15	13	1			4
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2616	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1911	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	3808	X	1230	-0-	-2578	-0-	1229	2	1	9	Y	1	2	1			2

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	244	2	3	9	Y	3					3
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1829	N	795	-0-	-1034	-0-	792	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	892	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1120	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1708	N	1123	-0-	-585	-0-	1120	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2614	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2330	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2480	N	1820	-0-	-660	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1933	2	11	9	Y	10					37
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	Y	19	47	1			9
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	Y	21					30
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	Y	27	27	1			30
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	Y	29	34	1			25
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1682	2	35	9	Y	32	36	1			21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6	8	1			5
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	52	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1			1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	7	1			6
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7					13
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	215	2	10	9	Y	9	8	1			14
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	90	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	Y	8	9	1			11
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12	17	1			6

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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					14
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	331	2	4	9	Y	4	12	1			6
11	750	N	213	-0-	-537	-0-	201	2	12	9	Y	11					17
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	348	2	6	9	Y	5	14	1			8
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	9	1			2
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					1

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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	Y	7	7	1			7
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	285	2	8	9	Y	7					14
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	9	1			7
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	10	1			3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	183	2	7	9	Y	6					7
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	151	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	94	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	57	2	6	9	Y	5					7
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	2	6	9	Y	5	6	1			6

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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					33
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1884	2	84	9	Y	76					109
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	Y	15					124
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1741	2	7	9	Y	6					130
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1728	2	13	9	Y	12					142
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	1610	2	9	9	Y	8					150

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	13	1			13
10	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1688	2	15	9	Y	14					27
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	17	1			27
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15	18	1			24
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	Y	19	17	1			26
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2	25	9	Y	23	38	1			11

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
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	2	8	9	Y	7	7	1			7
10	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2161	2	8	9	Y	7					14
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2703	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	1669	2	4	9	Y	4	9	1			7
*02	2800	N	2877	-0-	77	77	2864	2	13	9	Y	12	13	1			6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	Y	5	8	1			4
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	696	2	11	9	Y	10	8	1			6
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	861	2	8	9	Y	7	9	1			4
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8					12
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	774	2	7	9	Y	6	9	1			9

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					66
10	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1705	2	54	9	Y	49					115
11	1950	N	296	-0-	-1654	-0-	282	2	14	9	Y	13	84	1			44
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					44
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					44
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	28	1			16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	2	7	9	Y	6	8	1			1
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	2	9	9	Y	8	5	1			6
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	9	1			3

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
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2172	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2196	2	13	9	Y	12	16	1			2
11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1983	2	13	9	Y	12	8	1			6
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2061	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1041	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	1618	2	9	9	Y	8	7	1			3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					2
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					3
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					4
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3					7
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					10
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2528	2	4	9	Y	4					14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					5
10	775	N	523	-0-	-252	-0-	519	2	4	9	Y	4					9
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	399	2	4	9	Y	4					13
12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			Y	-0-					13
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-	7	1			6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3060	X	1372	-0-	-1688	-0-	1371	2	1	9	Y	1					1
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	785	2	30	9	Y	27	29	1			16
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2139	2	125	9	Y	114	99	1			31
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1605	2	76	9	Y	69	61	1			39
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1496	2	84	9	Y	76	106	1			9
01	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	1308	2	75	9	Y	68	36	1			41
02	1568	N	1171	-0-	-397	-0-	1137	2	34	9	Y	31	35	1			37

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2652	2	24	9	Y	22	18	1			14
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2625	2	40	9	Y	36	37	1			13
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2375	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	2061	2	45	9	Y	41	35	1			16
01	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2201	2	41	9	Y	37	33	1			20
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2054	2	28	9	Y	25	17	1			28

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	18	1			14
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3172	2	40	9	Y	36	37	1			13
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3156	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3320	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	35	1			21
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	2	28	9	Y	25	18	1			28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	240	2	32	9	Y	29	43	1			26
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	281	2	59	9	Y	54	47	1			33
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	296	2	46	9	Y	42	51	1			24
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	266	2	52	9	Y	47	49	1			22
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	248	2	51	9	Y	46					68
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	Y	37	51	1			54

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3					12
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2	10	1			4
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	2	4	9	Y	4					8
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	Y	10	14	1			4
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					10
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					15

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	Y	10	5	1			8
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	736	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	Y	12	11	1			6
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	7	1			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					20
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3766	2	17	9	Y	15					35
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3486	2	21	9	Y	19					54
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3593	2	8	9	Y	7					61
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					87
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3131	2	4	9	Y	4	46	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1877	2	33	9	Y	30	164	1			50
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2183	2	53	9	Y	48					98
11	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1775	2	43	9	Y	39					137
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1766	2	50	9	Y	45	141	1			41
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	Y	38					79
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	Y	33					112

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3841	2	29	9	Y	26	44	1			26
10	4495	X	3769	-0-	-726	-0-	3737	2	32	9	Y	29					55
11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	3403	2	37	9	Y	34	34	1			55
12	4216	X	1242	-0-	-2974	-0-	1211	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	3923	2	37	9	Y	34	35	1			46
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3586	2	50	9	Y	45	69	1			22

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
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2773	2	30	9	Y	27					49
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2913	2	35	9	Y	32	46	1			35
11	2640	X	1847	-0-	-793	-0-	1789	2	58	9	Y	53	36	1			52
12	2883	X	1488	-0-	-1395	-0-	1455	2	33	9	Y	30	34	1			48
01	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	1999	2	63	9	Y	57	44	1			61
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2212	2	53	9	Y	48					109

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
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	3559	2	40	9	Y	36	31	1			23
10	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3642	2	52	9	Y	47	63	1			7
11	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	3457	2	55	9	Y	50	31	1			26
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3603	2	76	9	Y	69	73	1			22
01	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3512	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3287	2	70	9	Y	64	84	1			27

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
09	2340	X	1832	-0-	-508	-0-	1810	2	22	9	Y	20					30
10	2325	X	1352	-0-	-973	-0-	1333	2	19	9	Y	17					47
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15	40	1			22
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1983	2	28	9	Y	25					47
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18					65
02	1708	X	1225	-0-	-483	-0-	1186	2	39	9	Y	35	62	1			38

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
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3764	2	51	9	Y	46	96	1			16
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4193	2	94	9	Y	85					101
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4085	2	69	9	Y	63	90	1			74
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3959	2	61	9	Y	55	93	1			36
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3951	2	76	9	Y	69					105
*02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3862	2	86	9	Y	78	90	1			93

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
*02	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	111	2	7	9	Y	6					7
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	6	1			3
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	Y	4					7
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					2
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	6	3	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3648	2	17	9	Y	15					98
10	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3079	2	10	9	Y	9	84	1			23
11	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	3044	2	18	9	Y	16					39
12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3207	2	47	9	Y	43	66	1			16
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3692	2	28	9	Y	25					41
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3357	2	24	9	Y	22					63

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
09	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6954	2	21	9	Y	19	16	1			12
10	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7184	2	25	9	Y	23	31	1			4
11	7110	X	6773	-0-	-337	-0-	6747	2	26	9	Y	24	15	1			13
12	7347	X	6867	-0-	-480	-0-	6828	2	39	9	Y	35	37	1			11
01	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	6989	2	36	9	Y	33	21	1			23
*02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	Y	33	42	1			14

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
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	17	1			14
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2309	2	40	9	Y	36	37	1			13
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2917	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	3100	N	3453	-0-	353	353	3406	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3100	N	3601	-0-	501	854	3559	2	42	9	Y	38	35	1			20
*02	2800	N	3570	-0-	770	1624	3542	2	28	9	Y	25	17	1			28

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
09	2160	X	1145	-0-	-1015	-0-	1143	2	2	9	Y	2	15	1			5
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	2	43	9	Y	39	13	1			31
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2797	2	34	9	Y	31	42	1			20
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2520	2	46	9	Y	42	42	1			20
01	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2644	2	51	9	Y	46	42	1			24
02	2632	N	2192	-0-	-440	-0-	2159	2	33	9	Y	30	43	1			11

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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3100	N	7030	-0-	3930	3930	7016	2	14	9	Y	13	11	1			4
11	3000	N	1490	-0-	-1510	2420	1484	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	2986	N	566	-0-	-2420	-0-	565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	487	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	6356	X	437	-0-	-5919	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3668	-0-	-862	-0-	3660	2	8	9	Y	7					29
10	4464	X	3828	-0-	-636	-0-	3821	2	7	9	Y	6					35
11	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	3613	2	3	9	Y	3					38
12	3999	X	3128	-0-	-871	-0-	3121	2	7	9	Y	6					44
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3517	2	8	9	Y	7					51
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	2	11	9	Y	10					61

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
09	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	2678	2	4	9	Y	4					36
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2843	2	28	9	Y	25					61
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2902	2	21	9	Y	19					80
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2812	2	4	9	Y	4					84
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			Y	-0-					84
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	2464	2	55	9	Y	50					134

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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					2
10	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	503	-0-	-487	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2800	2	174	9	Y	158	28	1			130
*02	2800	N	4745	-0-	1945	1945	4590	2	155	9	Y	141	129	1			142

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
09	1260	X	625	-0-	-635	-0-	622	2	3	9	Y	3					6
10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	598	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	840	X	571	-0-	-269	-0-	562	2	9	9	Y	8	4	1			8
12	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	2			Y	-0-	5	1			3
01	682	X	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

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
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3285	2	14	9	Y	13					24
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	2	18	9	Y	16	23	1			17
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3325	2	37	9	Y	34	18	1			33
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	22	1			20
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3500	2	15	9	Y	14	18	1			16
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	2	13	9	Y	12					28

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
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	Y	18					77
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4191	2	42	9	Y	38	98	1			17
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3875	2	46	9	Y	42					59
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	Y	27	53	1			33
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	36	1			25
02	3696	X	3648	-0-	-48	-0-	3613	2	35	9	Y	32	36	1			21

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3121	2	32	9	Y	29	38	1			29
10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	2	34	9	Y	31					60
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4074	2	41	9	Y	37	37	1			60
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3631	2	33	9	Y	30	39	1			51
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3276	2	48	9	Y	44	38	1			57
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2476	2	45	9	Y	41	78	1			20

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4720	2	14	9	Y	13	13	1			13
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14					27
11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3100	2	15	9	Y	14	17	1			24
12	3906	X	2707	-0-	-1199	-0-	2696	2	11	9	Y	10	15	1			19
01	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3378	2	22	9	Y	20	14	1			25
02	4900	X	2979	-0-	-1921	-0-	2955	2	24	9	Y	22	36	1			11

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	234	-0-	-3696	-0-	234	2			Y	-0-					77
10	4836	X	2902	-0-	-1934	-0-	2841	2	61	9	Y	55					132
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5237	2	124	9	Y	113	97	1			148
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4907	2	41	9	Y	37					185
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4586	2	47	9	Y	43					228
02	5012	X	4372	-0-	-640	-0-	4339	2	33	9	Y	30	147	1			111

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2148	2	39	9	Y	35	27	1			22
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2163	2	59	9	Y	54	56	1			20
11	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	2064	2	53	9	Y	48	54	1			14
12	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2011	2	75	9	Y	68	55	1			27
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2060	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	1908	2	43	9	Y	39	28	1			42

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4623	2	9	9	Y	8	9	1			9
10	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4372	2	13	9	Y	12					21
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4492	2	12	9	Y	11					32
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4618	2	13	9	Y	12	33	1			11
01	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4566	2	10	9	Y	9					20
02	4312	X	4145	-0-	-167	-0-	4136	2	9	9	Y	8					28

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
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4871	2	44	9	Y	40					62
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5262	2	56	9	Y	51					113
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4553	2	30	9	Y	27	96	1			44
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5074	2	26	9	Y	24					68
01	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	3728	2	19	9	Y	17					85
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4794	2	51	9	Y	46	81	1			50

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
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	2	14	9	Y	13					23
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3770	2	18	9	Y	16	22	1			17
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3484	2	37	9	Y	34	18	1			33
12	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3455	2	20	9	Y	18	22	1			29
01	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3528	2	32	9	Y	29	26	1			32
02	3416	X	3007	-0-	-409	-0-	2983	2	24	9	Y	22					54

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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	Y	13	20	1			13
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2137	2	15	9	Y	14					27
11	2460	N	1899	-0-	-561	-0-	1880	2	19	9	Y	17	17	1			27
12	2325	N	395	-0-	-1930	-0-	380	2	15	9	Y	14	18	1			23
01	2139	N	980	-0-	-1159	-0-	972	2	8	9	Y	7	17	1			13
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1605	2	25	9	Y	23	25	1			11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2127	-0-	-783	-0-	2121	2	6	9	Y	5					17
10	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2797	2	4	9	Y	4	14	1			7
11	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2502	2	11	9	Y	10					17
12	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	2216	2	9	9	Y	8	14	1			11
01	2790	X	1925	-0-	-865	-0-	1919	2	6	9	Y	5	12	1			4
02	2520	X	1878	-0-	-642	-0-	1876	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	9	17	1			13
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2121	2	43	9	Y	39	21	1			31
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	Y	31	42	1			20
12	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2506	2	48	9	Y	44	43	1			21
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2414	2	51	9	Y	46	43	1			24
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	2	33	9	Y	30	43	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	2686	2	30	9	Y	27					46
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2967	2	35	9	Y	32	43	1			35
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2842	2	74	9	Y	67	36	1			66
12	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2635	2	14	9	Y	13	44	1			35
01	3007	X	2538	-0-	-469	-0-	2515	2	23	9	Y	21	32	1			24
02	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2096	2	15	9	Y	14					38

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
09	3060	X	1287	-0-	-1773	-0-	1281	2	6	9	Y	5					24
10	3162	X	998	-0-	-2164	-0-	992	2	6	9	Y	5	20	1			9
11	3060	X	1725	-0-	-1335	-0-	1716	2	9	9	Y	8					17
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	Y	9	14	1			12
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3110	2	7	9	Y	6	13	1			5
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5431	2	40	9	Y	36	31	1			23
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5280	2	52	9	Y	47	63	1			7
11	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5040	2	55	9	Y	50	31	1			26
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5184	2	57	9	Y	52	61	1			17
01	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	4791	2	54	9	Y	49	31	1			35
02	4816	X	4524	-0-	-292	-0-	4471	2	53	9	Y	48	63	1			20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6640	2	59	9	Y	54	47	1			34
10	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	6555	2	78	9	Y	71	94	1			11
11	6240	X	5986	-0-	-254	-0-	5905	2	81	9	Y	74	46	1			39
12	6913	X	5691	-0-	-1222	-0-	5615	2	76	9	Y	69	86	1			22
01	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5461	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	6132	X	5152	-0-	-980	-0-	5082	2	70	9	Y	64	84	1			27

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1276	-0-	-1544	-0-	1202	2	74	9	Y	67	63	1			39
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3074	2	242	9	Y	220	199	1			60
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3240	2	151	9	Y	137	119	1			78
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3475	2	167	9	Y	152	212	1			18
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3459	2	150	9	Y	136	72	1			82
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3128	2	68	9	Y	62	71	1			73

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1450	-0-	-2480	-0-	1439	2	11	9	Y	10	10	1			6
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4018	2	36	9	Y	33	27	1			12
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2690	2	30	9	Y	27	31	1			8
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3029	2	40	9	Y	36	29	1			15
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	Y	39	33	1			21
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3465	2	29	9	Y	26	19	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2229	2	28	9	Y	25	37	1			26
10	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2091	2	32	9	Y	29					55
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2841	2	37	9	Y	34	34	1			55
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3222	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	3100	N	3381	-0-	281	434	3337	2	44	9	Y	40	35	1			52
*02	2800	N	2983	-0-	183	617	2932	2	51	9	Y	46	76	1			22

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	3100	N	5575	-0-	2475	2475	5565	2	10	9	Y	9	3	1			7
11	3000	N	6598	-0-	3598	6073	6589	2	9	9	Y	8	10	1			5
12	3100	N	6705	-0-	3605	9678	6693	2	12	9	Y	11	11	1			5
01	15972	X	6294	-0-	-9678	-0-	6281	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	5964	X	4549	-0-	-1415	-0-	4542	2	7	9	Y	6	10	1			2

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
09	6180	X	5332	-0-	-848	-0-	5301	2	31	9	Y	28	49	1			10
10	6231	X	5676	-0-	-555	-0-	5619	2	57	9	Y	52					62
11	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	5462	2	42	9	Y	38	55	1			45
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5730	2	37	9	Y	34	57	1			22
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5719	2	46	9	Y	42					64
*02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5287	2	53	9	Y	48	55	1			57

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	3	1			1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	Y	10	3	1			8
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	Y	7	10	1			5
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	344	2	12	9	Y	11	11	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	11	1			6
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	11	1			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4255	2	40	9	Y	36	31	1			23
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4273	2	51	9	Y	46	62	1			7
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4205	2	54	9	Y	49	30	1			26
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4224	2	28	9	Y	25	43	1			8
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4151	2	28	9	Y	25	15	1			18
*02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4245	2	26	9	Y	24	32	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6	11	1			2
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	Y	12					14
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	12	1			8
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	161	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10					15
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	269	2	12	9	Y	11	13	1			13

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4669	2	30	9	Y	27					49
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4732	2	35	9	Y	32	46	1			35
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4579	2	74	9	Y	67	36	1			66
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4581	2	29	9	Y	26	44	1			48
01	4588	X	4554	-0-	-34	-0-	4504	2	50	9	Y	45	44	1			49
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	4193	2	39	9	Y	35					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	2621	2	10	9	Y	9	7	1			6
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2904	2	18	9	Y	16	16	1			6
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	2	19	9	Y	17	18	1			5
12	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2549	2	24	9	Y	22	18	1			9
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3045	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	3080	X	2194	-0-	-886	-0-	2183	2	11	9	Y	10	9	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	3968	2	30	9	Y	27	74	1			43
10	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	4051	2	130	9	Y	118	68	1			93
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4046	2	100	9	Y	91	125	1			59
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4194	2	144	9	Y	131	128	1			62
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4315	2	151	9	Y	137	128	1			71
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4060	2	100	9	Y	91	128	1			34

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
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4347	2	21	9	Y	19					96
10	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	4310	2	41	9	Y	37	116	1			17
11	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3703	2	44	9	Y	40					57
12	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4106	2	30	9	Y	27	51	1			33
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4024	2	32	9	Y	29	37	1			25
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3676	2	35	9	Y	32	36	1			21

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
09	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2844	2	20	9	Y	18					74
10	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2825	2	15	9	Y	14	63	1			25
11	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2223	2	29	9	Y	26					51
12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2683	2	79	9	Y	72	96	1			27
01	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1577	2	34	9	Y	31					58
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2445	2	41	9	Y	37					95

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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					15
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	12	1			3
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	127	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					4
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					7

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	5059	2	10	9	Y	9					38
10	5239	X	3645	-0-	-1594	-0-	3628	2	17	9	Y	15	46	1			7
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5664	2	23	9	Y	21					28
12	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	4716	2	43	9	Y	39	25	1			42
01	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5066	2	45	9	Y	41	47	1			36
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	4984	2	53	9	Y	48	53	1			31

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
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4474	2	22	9	Y	20					32
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4478	2	28	9	Y	25					57
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4514	2	17	9	Y	15	49	1			23
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13					36
01	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4021	2	10	9	Y	9					45
02	3976	X	3673	-0-	-303	-0-	3648	2	25	9	Y	23	43	1			25

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
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3747	2	26	9	Y	24					172
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4201	2	46	9	Y	42					214
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3830	2	47	9	Y	43					257
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4115	2	33	9	Y	30					287
01	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3542	2	66	9	Y	60					347
02	3304	X	2935	-0-	-369	-0-	2896	2	39	9	Y	35	109	1			273

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
09	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	4122	2	54	9	Y	49					141
10	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4202	2	41	9	Y	37	117	1			61
11	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3872	2	89	9	Y	81					142
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3903	2	83	9	Y	75	120	1			97
01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4008	2	53	9	Y	48	106	1			39
02	3808	X	3077	-0-	-731	-0-	3058	2	19	9	Y	17	38	1			18

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10260	X	4505	-0-	-5755	-0-	4450	2	55	9	Y	50	47	1			29
10	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15449	2	189	9	Y	172	154	1			47
11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12631	2	112	9	Y	102	91	1			58
12	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11537	2	125	9	Y	114	159	1			13
01	10602	X	10433	-0-	-169	-0-	10320	2	113	9	Y	103	54	1			62
02	12796	X	9247	-0-	-3549	-0-	9196	2	51	9	Y	46	53	1			55

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
09	3450	X	2653	-0-	-797	-0-	2600	2	53	9	Y	48	83	1			44
10	3565	X	2363	-0-	-1202	-0-	2265	2	98	9	Y	89	78	1			55
11	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	2477	2	78	9	Y	71	85	1			41
12	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2244	2	85	9	Y	77	82	1			36
01	3162	X	1089	-0-	-2073	-0-	1003	2	86	9	Y	78					114
02	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	1366	2	58	9	Y	53	86	1			81

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
09	4410	X	2131	-0-	-2279	-0-	2116	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5524	2	26	9	Y	24	29	1			4
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4549	2	26	9	Y	24	15	1			13
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	Y	35	37	1			11
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4282	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	4732	X	3849	-0-	-883	-0-	3813	2	36	9	Y	33	42	1			14

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
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2445	2	20	9	Y	18	37	1			26
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	Y	78	42	1			62
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2617	2	68	9	Y	62	84	1			40
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2637	2	95	9	Y	86	85	1			41
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2589	2	101	9	Y	92	85	1			48
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2265	2	65	9	Y	59	85	1			22

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
09	2850	X	489	-0-	-2361	-0-	444	2	45	9	Y	41	26	1			24
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4132	2	62	9	Y	56	65	1			15
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1957	2	35	9	Y	32	29	1			18
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	44	1			3
01	3317	X	1540	-0-	-1777	-0-	1505	2	35	9	Y	32	16	1			19
02	3780	X	815	-0-	-2965	-0-	803	2	12	9	Y	11	17	1			13

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
09	3840	X	3436	-0-	-404	-0-	3412	2	24	9	Y	22	18	1			14
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4381	2	40	9	Y	36	37	1			13
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4469	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4034	2	50	9	Y	45	37	1			18
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4677	2	43	9	Y	39	36	1			21
*02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4098	2	29	9	Y	26	19	1			28

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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	N	4					23
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	380	2	2	9	N	2					25
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	389	2	2	9	N	2					27
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	347	2	7	9	N	6					33
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	347	2	4	9	N	4					37
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	248	2	3	9	N	3					40

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
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*12	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	37978	2	415	9	N	377	337	1			40
*01	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	64586	2	689	9	N	626	555	1			111
*02	46535	X	46535	-0-	-0-	-0-	46071	2	464	9	N	422	372	1			161

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					166
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					166
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	15	1	219	3	N	-0-					166
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	3	N	-0-					166
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	N	-0-					166
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	135	1	539	3	N	30					95
							33	9									
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	131	1	533	3	N	42					137
							46	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	127	1	496	3	N	28	152	1			13
							31	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	44					57
							48	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	124	1	494	3	N	25					82
							28	9									
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	N	42					124
							46	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	299	1	2344	3	N	1	1	8			95
							1	9									
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	3	N	1	1	8			95
							1	9									
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	371	1	2489	3	N	1	1	8			95
							1	9									
12	3100	N	3221	-0-	121	121	416	1	2805	3	N	-0-					95
01	3100	N	3339	-0-	239	360	449	1	2889	3	N	1	1	8			95
							1	9									
*02	2800	N	3043	-0-	243	603	440	1	2584	3	N	17	3	8			109
							19	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	106	1	677	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	717	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	718	1	1752	3	N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	718	1	1734	3	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	709	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	727	1	2090	3	N	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	705	1	1284	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	215 21	1 9	1370	3	N	19	19	1			-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	1603	3	N	19	19	1			-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	101 24	1 9	1522	3	N	22	22	1			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1255	3	N	10	10	1			-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89 35	1 9	1565	3	N	32	32	1			-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86 30	1 9	1429	3	N	27	27	1			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	281	1	1789	3	N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	2093	3	N	25	25	1			-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	136 33	1 9	2060	3	N	30	30	1			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	498	3	N	4	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	181	1	1150	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	3	N	42	23	1	19	8	-0-
							46	9									
12	3100	N	15475	-0-	12375	12375	870	1	14477	3	N	116	113	1	3	8	-0-
							128	9									
01	3100	N	11273	-0-	8173	20548	590	1	10340	3	N	312	311	1	1	8	-0-
							343	9									
*02	2800	N	5789	-0-	2989	23537	314	1	5207	3	N	244	5	8			239
							268	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	59014	X	10154	-0-	-48860	-0-	1363	1	8660	3	N	119	175	1	12	8	144
							131	9									
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	432	1	9195	3	N	80	3	8			221
							88	9									
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	540	1	8155	3	N	68	165	1	7	8	117
							75	9									
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	457	1	7597	3	N	123	1	8			239
							135	9									
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	N	45	175	1	1	8	108
							50	9									
*02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5563	3	N	78	6	8			180
							86	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	168	1	1070	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1113	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1847	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	144	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1836	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	289	1	1835	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
10	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	89	1	1895	3	N	23	23	1			-0-
								25	9									
11	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	135	1	2045	3	N	30	30	1			-0-
								33	9									
12	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	108	1	1794	3	N	14	14	1			-0-
								15	9									
01	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	107	1	1881	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
*02	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	104	1	1727	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	287	1	1826	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
10	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	113	1	2406	3	N	29	29	1			-0-
								32	9									
11	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	71	1	1074	3	N	16	16	1			-0-
								18	9									
12	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	120	1	2003	3	N	16	16	1			-0-
								18	9									
01	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	100	1	1746	3	N	36	36	1			-0-
								40	9									
*02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	103	1	1715	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	375	1	2936	3	N	14	155	1	3	8	55
								15	9									
10	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	409	1	3082	3	N	6	1	8			60
								7	9									
11	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	461	1	3098	3	N	19	2	8			77
								21	9									
12	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	471	1	3181	3	N	20					97
								22	9									
01	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	468	1	3009	3	N	8					105
								9	9									
*02	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	447	1	2625	3	N	21	2	8			124
								23	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					96
10	2511	N	1635	-0-		-876	-0-	1629	2	6	9	N	5					101
11	2430	N	1410	-0-		-1020	-0-	1410	2			N	-0-					101
12	1550	N	1380	-0-		-170	-0-	1380	2			N	-0-					101
01	1643	N	1457	-0-		-186	-0-	1455	2	2	9	N	2					103
02	1316	N	1049	-0-		-267	-0-	1047	2	2	9	N	2					105

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	976	2	57	9	N	52					177
10	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					227
11	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	1993	2	66	9	N	60	177	1			110
12	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	1585	2	89	9	N	81	168	1			23
01	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	1719	2	74	9	N	67					90
*02	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1528	2	166	9	N	151	215	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

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

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
09	1724	X	905	-0-	-819	-0-	857	2	48	9	Y	44					62
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	628	2	98	9	Y	89					151
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	706	2	7	9	Y	6	125	1			32
12	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-					32
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	649	2	246	9	Y	224					256
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	142	1			128

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
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	9 14	1 9	582	2	Y	13	12	1			4
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	449	2	Y	9	10	1			3
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11 19	1 9	630	2	Y	17	17	1			3
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	9 13	1 9	437	2	Y	12	12	1			3
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	482	2	Y	11	11	1			3
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	1005	2	Y	17	15	1			5

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4885	X	2379	-0-	-2506	-0-	58 6	1 9	2315	2	Y	5					24
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	63 26	1 9	2308	2	Y	24	38	1			10
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1892	2	Y	10					20
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	49 15	1 9	1615	2	Y	14					34
01	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	43 87	1 9	1425	2	Y	79	84	1			29
02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45 36	1 9	1393	2	Y	33	38	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4684	X	2279	-0-	-2405	-0-	78	1	2201	2	Y	-0-					41
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2555	2	Y	6					47
							7	9									
11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	90	1	2445	2	Y	27	56	1			18
							30	9									
12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	80	1	2272	2	Y	12					30
							13	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	98	1	2663	2	Y	7	32	1			5
							8	9									
02	2408	N	2076	-0-	-332	-0-	71	1	1991	2	Y	13					18
							14	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4143	X	2061	-0-	-2082	-0-	71	1	1987	2	Y	3					14
							3	9									
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	31					45
							34	9									
11	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	93	1	2524	2	Y	36	51	1			30
							40	9									
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2701	2	Y	88					118
							97	9									
01	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	69	1	1888	2	Y	8	125	1			1
							9	9									
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	70	1	1960	2	Y	76					77
							84	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1450	25	1	704	2	Y	-0-					8
10	2090	N	640	-0-	-1450	-0-	22	1	618	2	Y	-0-					8
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					8
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	17	1	477	2	Y	-0-					8
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					8
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					8

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
09	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3416	55	1	1541	2	Y	-0-					10
10	3000	N	2012	-0-	-988	2428	69	1	1943	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1606	-0-	-1394	1034	57	1	1549	2	Y	-0-					10
12	2239	N	1205	-0-	-1034	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					10
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					10

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
09	7477	X	3150	-0-	-4327	-0-	108	1	3036	2	Y	5					19
							6	9									
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3972	2	Y	3					22
							3	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	119	1	3217	2	Y	50					72
							55	9									
12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	93	1	2637	2	Y	5					77
							6	9									
01	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	96	1	2630	2	Y	25					102
							28	9									
02	3584	X	2523	-0-	-1061	-0-	85	1	2399	2	Y	35					137
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4913	X	2708	-0-	-2205	-0-	66	1	2627	2	Y	14					29
							15	9									
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2564	2	Y	28	46	1			11
							31	9									
11	2130	N	1777	-0-	-353	-0-	33	1	1737	2	Y	6					17
							7	9									
12	2418	N	1096	-0-	-1322	-0-	32	1	1057	2	Y	6					23
							7	9									
01	2418	N	1775	-0-	-643	-0-	46	1	1640	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	44	1	1468	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7006	X	3504	-0-	-3502	-0-	85	1	3407	2	Y	11					51
							12	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	87	1	3180	2	Y	41	66	1			26
							45	9									
11	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	50	1	2651	2	Y	32					58
							35	9									
12	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	80	1	2601	2	Y	51					109
							56	9									
01	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	60	1	2462	2	Y	121	129	1			101
							133	9									
02	2744	X	2563	-0-	-181	-0-	61	1	2392	2	Y	100	65	1			136
							110	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3602	X	1749	-0-	-1853	-0-	1746	2	3	9	Y	3					41
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					41
11	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1716	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
12	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3499	X	1795	-0-	-1704	-0-	43	1	1734	2	Y	16					16
							18	9									
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	45	1	1638	2	Y	-0-					16
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	34	1	1788	2	Y	-0-					16
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	Y	-0-					16
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2165	2	Y	-0-	16	1			-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3815	X	1703	-0-	-2112	-0-	42	1	1661	2	Y	-0-					21
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	50	1	1820	2	Y	19	31	1			9
							21	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	7					16
							8	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	54	1	1749	2	Y	15					31
							17	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	61	66	1			26
							67	9									
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	32	1	999	2	Y	23	28	1			21
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8015	X	3651	-0-	-4364	-0-	89	1	3534	2	Y	25					25
							28	9									
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	73	1	2679	2	Y	12					37
							13	9									
11	3510	X	1435	-0-	-2075	-0-	26	1	1390	2	Y	17					54
							19	9									
12	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	67	1	2192	2	Y	122					176
							134	9									
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-	168	1			8
02	3416	X	2430	-0-	-986	-0-	84	1	2346	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

09	420	N	414	-0-	-6	-0-	408	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	775	N	276	-0-	-499	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	540	N	281	-0-	-259	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	193	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	1			1
*02	252	N	246	-0-	-6	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	2	Y	47	43	1			17
							52	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	37	1	2187	2	Y	46	47	1			16
							51	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	37	1	2104	2	Y	52	51	1			17
							57	9									
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	36	1	1817	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	35	1	1971	2	Y	57	60	1			16
							63	9									
*02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	28	1	2436	2	Y	49	45	1			20
							54	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

09	3000	N	3213	-0-	213	213	45	1	3098	2	Y	64	59	1			18
							70	9									
10	3551	X	3338	-0-	-213	-0-	54	1	3208	2	Y	69	70	1			17
							76	9									
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	52	1	2897	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
12	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	51	1	2543	2	Y	60	58	1			20
							66	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	51	1	2884	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	36	1	3108	2	Y	45	41	1			22
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3210	X	3035	-0-		-175	-0-	43	1	2916	2	Y	69	63	1			22
								76	9									
10	3317	X	3272	-0-		-45	-0-	53	1	3154	2	Y	59	60	1			21
								65	9									
11	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	56	1	3162	2	Y	62	61	1			22
								68	9									
12	3131	X	3114	-0-		-17	-0-	60	1	2981	2	Y	66	65	1			23
								73	9									
01	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	56	1	3177	2	Y	66	69	1			20
								73	9									
*02	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	44	1	3836	2	Y	56	52	1			24
								62	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2107	-0-		-503	-0-	29	1	2009	2	Y	63	58	1			11
								69	9									
10	2697	X	2303	-0-		-394	-0-	37	1	2200	2	Y	60	61	1			10
								66	9									
11	2610	X	1973	-0-		-637	-0-	34	1	1884	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
12	2449	X	1151	-0-		-1298	-0-	22	1	1099	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
01	2294	X	1482	-0-		-812	-0-	25	1	1421	2	Y	33	35	1			9
								36	9									
*02	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	29	1	2547	2	Y	50	46	1			13
								55	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2572	-0-		-398	-0-	36	1	2480	2	Y	51	47	1			16
								56	9									
10	3069	X	2719	-0-		-350	-0-	44	1	2623	2	Y	47	48	1			15
								52	9									
11	2970	X	2549	-0-		-421	-0-	44	1	2449	2	Y	51	51	1			15
								56	9									
12	2821	X	2557	-0-		-264	-0-	49	1	2444	2	Y	58	56	1			17
								64	9									
01	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	47	1	2685	2	Y	55	58	1			14
								61	9									
*02	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	35	1	3026	2	Y	49	45	1			18
								54	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3164	-0-		-616	-0-	44	1	3045	2	Y	68	63	1			18
								75	9									
10	3906	X	3406	-0-		-500	-0-	55	1	3282	2	Y	63	65	1			16
								69	9									
11	3780	X	3389	-0-		-391	-0-	58	1	3258	2	Y	66	65	1			17
								73	9									
12	3348	X	3108	-0-		-240	-0-	59	1	2972	2	Y	70	68	1			19
								77	9									
01	3410	X	3405	-0-		-5	-0-	58	1	3269	2	Y	71	74	1			16
								78	9									
*02	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	41	1	3541	2	Y	60	55	1			21
								66	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
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	46 77	1 9	3172	2	Y	70	65	1			15
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	57 74	1 9	3389	2	Y	67	69	1			13
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	56 72	1 9	3136	2	Y	65	64	1			14
12	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	55 75	1 9	2761	2	Y	68	66	1			16
01	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	57 81	1 9	3227	2	Y	74	77	1			13
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	45 74	1 9	3955	2	Y	67	61	1			19

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2428	-0-	-422	-0-	34 50	1 9	2344	2	Y	45	42	1			16
10	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	45 41	1 9	2671	2	Y	37	38	1			15
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	46 45	1 9	2594	2	Y	41	41	1			15
12	2511	N	1880	-0-	-631	-0-	36 40	1 9	1804	2	Y	36	35	1			16
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	46 53	1 9	2598	2	Y	48	51	1			13
*02	2800	N	3102	-0-	302	302	35 44	1 9	3023	2	Y	40	37	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	51 83	1 9	3486	2	Y	75	69	1			20
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	52 76	1 9	3114	2	Y	69	70	1			19
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	57 77	1 9	3204	2	Y	70	69	1			20
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60 77	1 9	3017	2	Y	70	69	1			21
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	61 86	1 9	3428	2	Y	78	81	1			18
*02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50 64	1 9	4387	2	Y	58	53	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4350	X	3353	-0-		-997	-0-	45 195	1 9	3113	2	Y	177	163	1			33
10	4495	X	4050	-0-		-445	-0-	64 182	1 9	3804	2	Y	165	169	1			29
11	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	73 198	1 9	4120	2	Y	180	179	1			30
12	3472	X	3084	-0-		-388	-0-	57 163	1 9	2864	2	Y	148	144	1			34
01	4197	X	4197	-0-		-0-	-0-	69 222	1 9	3906	2	Y	202	211	1			25
*02	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	50 184	1 9	4378	2	Y	167	152	1			40

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5533	-0-		-587	-0-	78 131	1 9	5324	2	Y	119	110	1			25
10	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	105 135	1 9	6302	2	Y	123	125	1			23
11	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	120 146	1 9	6739	2	Y	133	132	1			24
12	6231	X	6056	-0-		-175	-0-	116 156	1 9	5784	2	Y	142	139	1			27
01	6510	X	6386	-0-		-124	-0-	109 146	1 9	6131	2	Y	133	140	1			20
*02	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	77 118	1 9	6733	2	Y	107	98	1			29

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4622	-0-		-448	-0-	65 100	1 9	4457	2	Y	91	84	1			39
10	5239	X	4623	-0-		-616	-0-	74 91	1 9	4458	2	Y	83	85	1			37
11	5070	X	4666	-0-		-404	-0-	80 109	1 9	4477	2	Y	99	98	1			38
12	4774	X	4415	-0-		-359	-0-	85 96	1 9	4234	2	Y	87	85	1			40
01	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	87 92	1 9	4881	2	Y	84	88	1			36
*02	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	63 75	1 9	5500	2	Y	68	62	1			42

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3668	-0-		-742	-0-	51 94	1 9	3523	2	Y	85	78	1			23
10	4464	X	4050	-0-		-414	-0-	65 77	1 9	3908	2	Y	70	71	1			22
11	4320	X	4134	-0-		-186	-0-	71 90	1 9	3973	2	Y	82	81	1			23
12	4340	X	3750	-0-		-590	-0-	72 89	1 9	3589	2	Y	81	79	1			25
01	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	69 90	1 9	3906	2	Y	82	86	1			21
*02	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	49 75	1 9	4260	2	Y	68	62	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	72 107	1 9	4898	2	Y	97	89	1			28
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	89 96	1 9	5309	2	Y	87	89	1			26
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	105 100	1 9	5907	2	Y	91	90	1			27
12	5239	X	4138	-0-	-1101	-0-	79 100	1 9	3959	2	Y	91	89	1			29
01	5487	X	3741	-0-	-1746	-0-	64 72	1 9	3605	2	Y	65	68	1			26
*02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	60 75	1 9	5253	2	Y	68	62	1			32

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
09	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	61 108	1 9	4163	2	Y	98	90	1			38
10	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	82 103	1 9	4882	2	Y	94	96	1			36
11	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	88 95	1 9	4914	2	Y	86	85	1			37
12	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	85 90	1 9	4262	2	Y	82	81	1			38
01	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	80 97	1 9	4531	2	Y	88	92	1			34
*02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	69 90	1 9	6040	2	Y	82	74	1			42

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
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	56 94	1 9	3815	2	Y	85	79	1			26
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	85 117	1 9	5101	2	Y	106	108	1			24
11	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	73 109	1 9	4102	2	Y	99	98	1			25
12	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	73 105	1 9	3647	2	Y	95	91	1			29
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	66 92	1 9	3722	2	Y	84	88	1			25
*02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	57 98	1 9	4976	2	Y	89	82	1			32

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	7890	X	5991	-0-	-1899	-0-	5858	2	133	9	Y	121	108	1			68
10	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	7118	2	185	9	Y	168	159	1			77
11	7890	X	7440	-0-	-450	-0-	7263	2	177	9	Y	161	170	1	1	8	67
12	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7673	2	187	9	Y	170	130	1			107
01	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6456	2	154	9	Y	140	136	1			111
*02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7176	2	175	9	Y	159	165	1			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4258	2	145	9	Y	132	146	1			74
10	4092	X	2145	-0-	-1947	-0-	2064	2	81	9	Y	74	113	1			35
11	3960	X	2120	-0-	-1840	-0-	2045	2	75	9	Y	68	74	1	1	8	28
12	4092	X	2480	-0-	-1612	-0-	2392	2	88	9	Y	80	58	1			50
01	4092	X	1471	-0-	-2621	-0-	1420	2	51	9	Y	46	59	1			37
02	3696	X	1679	-0-	-2017	-0-	1620	2	59	9	Y	54	55	1			36

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
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7248	2	149	9	Y	135	108	1			75
10	7223	X	6392	-0-	-831	-0-	6246	2	146	9	Y	133	147	1			61
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7569	2	166	9	Y	151	148	1	1	8	63
12	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	7274	2	160	9	Y	145	117	1			91
01	7657	X	6790	-0-	-867	-0-	6647	2	143	9	Y	130	117	1			104
*02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	2	160	9	Y	145	154	1			95

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
09	10530	X	8345	-0-	-2185	-0-	8182	2	163	9	Y	148	131	1			83
10	9579	X	8292	-0-	-1287	-0-	8107	2	185	9	Y	168	173	1			78
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9792	2	210	9	Y	191	187	1	2	8	80
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10445	2	222	9	Y	202	154	1			128
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9891	2	206	9	Y	187	166	1			149
02	9324	X	8530	-0-	-794	-0-	8353	2	177	9	Y	161	203	1			107

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		3094	-0-	3094	4202	2975	2	119	9	Y	108	88	1			25
10	6505	X	2303	-0-	-4202	-0-	2220	2	83	9	Y	75	83	1			17
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	Y	107	98	1			26
12	3193	X	597	-0-	-2596	-0-	574	2	23	9	Y	21	40	1			7
01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	572	2	24	9	Y	22	22	1			7
02	2884	X	2199	-0-	-685	-0-	2107	2	92	9	Y	84	64	1			27

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
09	4320	X	51	-0-	-4269	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7750	2	367	9	Y	334	259	1			75
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6157	2	163	9	Y	148	188	1			35
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5692	2	152	9	Y	138	124	1			49
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6087	2	175	9	Y	159	156	1			52
02	6468	X	5225	-0-	-1243	-0-	5078	2	147	9	Y	134	144	1			42

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
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10531	2	246	9	Y	224	180	1			53
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9304	2	196	9	Y	178	190	1			41
11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9223	2	172	9	Y	156	159	1			38
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8618	2	162	9	Y	147	133	1			52
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7274	2	146	9	Y	133	142	1			43
02	8540	X	5109	-0-	-3431	-0-	5007	2	102	9	Y	93	107	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4247	2	80	9	Y	73	64	1			17
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5046	2	86	9	Y	78	77	1			18
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5895	2	108	9	Y	98	93	1			23
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5108	2	95	9	Y	86	78	1			31
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	2	90	9	Y	82	86	1			27
02	5012	X	3780	-0-	-1232	-0-	3705	2	75	9	Y	68	73	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5433	2	76	9	Y	69	62	1			16
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6478	2	81	9	Y	74	73	1			17
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5816	2	77	9	Y	70	70	1			17
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5871	2	78	9	Y	71	63	1			25
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5617	2	81	9	Y	74	74	1			25
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5375	2	78	9	Y	71	74	1			22

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5924	-0-	-946	-0-	5726	2	198	9	Y	180	161	1			42
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8863	2	231	9	Y	210	205	1			47
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8292	2	232	9	Y	211	207	1			51
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6940	2	195	9	Y	177	166	1			62
01	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4235	2	128	9	Y	116	140	1			38
*02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6263	2	193	9	Y	175	157	1			56

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
09	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	3962	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	4262	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4851	2	18	9	Y	16	14	1			4
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6397	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	2	28	9	Y	25	25	1			8
*02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6710	2	26	9	Y	24	24	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2817	2	100	9	Y	91	110	1			132
10	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	1975	2	80	9	Y	73	107	1			98
11	2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	1501	2	54	9	Y	49	81	1			66
12	2697 X	1136	-0-	-1561	-0-	1091	2	45	9	Y	41	61	1			46
01	2697 X	1497	-0-	-1200	-0-	1428	2	69	9	Y	63	46	1			63
02	2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1412	2	57	9	Y	52					115

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
09	5790 X	4092	-0-	-1698	-0-	4051	2	41	9	Y	37	39	1			51
10	5983 X	4726	-0-	-1257	-0-	4671	2	55	9	Y	50	41	1			60
11	5040 X	3478	-0-	-1562	-0-	3478	2			Y	-0-	49	1			11
12	5208 X	4199	-0-	-1009	-0-	4199	2			Y	-0-	10	1			1
01	4712 X	3747	-0-	-965	-0-	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800 X	2637	-0-	-163	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60720 X	45804	-0-	-14916	-0-	45112	2	692	9	Y	629	558	1			378
10	51801 X	48367	-0-	-3434	-0-	47710	2	657	9	Y	597	612	1			363
11	50130 X	46266	-0-	-3864	-0-	45593	2	673	9	Y	612	598	1			377
12	51801 X	43654	-0-	-8147	-0-	43017	2	637	9	Y	579	522	1			434
01	48360 X	42670	-0-	-5690	-0-	41999	2	671	9	Y	610	615	1			429
02	43680 X	36174	-0-	-7506	-0-	35596	2	578	9	Y	525	558	1			396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	1356	-0-	-3324	-0-	1325	2	31	9	Y	28	28	1			38
10	4836	X	2088	-0-	-2748	-0-	2033	2	55	9	Y	50	30	1			58
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4240	2	124	9	Y	113	48	1			123
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4114	2	136	9	Y	124	116	1			131
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4527	2	178	9	Y	162	132	1			161
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4470	2	146	9	Y	133					294

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104711	X	104711	-0-	-0-	-0-	103879	2	832	9	Y	756	620	1			176
10	74223	X	74223	-0-	-0-	-0-	73693	2	530	9	Y	482	549	1			109
11	63689	X	63689	-0-	-0-	-0-	63201	2	488	9	Y	444	445	1			108
12	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	64677	2	502	9	Y	456	403	1			161
01	63641	X	63641	-0-	-0-	-0-	63114	2	527	9	Y	479	483	1			157
*02	55707	X	55707	-0-	-0-	-0-	55239	2	468	9	Y	425	448	1			134

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	T. A.		-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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	411	-0-	-1449	-0-	401	2	10	9	Y	9					25
10	1364	X	815	-0-	-549	-0-	793	2	22	9	Y	20					45
11	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	996	2	12	9	Y	11	38	1			18
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1613	2	20	9	Y	18					36
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	40	1			20
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26					46

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	68	1	923	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	68	1	974	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	64	1	944	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	Y	25	29	1			1
							28	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	64	1	960	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	27	29	1			2
							30	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
09	2610	N	1725	-0-	-885	-0-	114	1	1561	3	Y	45	44	1			4
							50	9									
10	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	100	1	1430	3	Y	55	52	1			7
							61	9									
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	167	1	2458	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2506	2	Y	44	49	1			2
							48	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	2436	N	1624	-0-	-812	-0-	100	1	1471	2	Y	48	51	1			3
							53	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
09	5760	X	5745	-0-	-15	-0-	164	1	5487	3	Y	85	16	0	70	1	13
							94	9									
10	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	148	1	5188	3	Y	93	14	0	84	1	8
							102	9									
11	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	114	1	3940	3	Y	81	16	0	63	1	10
							89	9									
12	5952	X	4111	-0-	-1841	-0-	108	1	3924	2	Y	72	13	0	61	1	8
							79	9									
01	5952	X	3968	-0-	-1984	-0-	102	1	3799	2	Y	61	56	1			13
							67	9									
02	5376	X	3107	-0-	-2269	-0-	74	1	2972	2	Y	55	56	1			12
							61	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
09	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	66	1	2226	3	Y	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	67	1	2338	3	Y	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	64	1	2203	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	63	1	2276	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	60	1	2257	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2128	N	1889	-0-	-239	-0-	46	1	1833	2	Y	9	9	1			2
							10	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

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. (I) GAS 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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	100	1	3341	3	Y	44	8	0	34	1	7
							48	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	95	1	3329	3	Y	51	8	0	46	1	4
							56	9									
11	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	76	1	2650	3	Y	45	9	0	35	1	5
							50	9									
12	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	57	1	2063	2	Y	47	8	0	39	1	5
							52	9									
01	3224	X	2545	-0-	-679	-0-	65	1	2426	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	55	1	2216	2	Y	50	49	1			11
							55	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. (I) GAS 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	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	86	1	2875	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	84	1	2931	3	Y	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	77	1	2816	2	Y	9	1	0	7	1	1
							10	9									
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	74	1	2773	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	62	1	2488	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3720	-0-	-690	-0-	108	1	3612	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	114	1	3990	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	105	1	3639	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	86	1	3147	2	Y	27	4	0	20	1	3
							30	9									
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	107	1	4007	2	Y	30	27	1			6
							33	9									
02	3696	X	3130	-0-	-566	-0-	76	1	3024	2	Y	27	27	1			6
							30	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	106	1	3550	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
10	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	107	1	3763	3	Y	41	6	0	37	1	3
							45	9									
11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	102	1	3530	3	Y	45	9	0	34	1	5
							50	9									
12	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	90	1	3284	2	Y	58	10	0	46	1	7
							64	9									
01	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	83	1	3111	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
02	3528	X	2991	-0-	-537	-0-	72	1	2864	2	Y	50	49	1			11
							55	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
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	3	Y	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	-0-					-0-
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	81	1	2798	3	Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	73	1	2640	2	Y	24	4	0	17	1	3
							26	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	66	1	2483	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	64	1	2564	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	37	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2909	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3321	-0-	221	221	89	1	3221	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	2505	N	2284	-0-	-221	-0-	59	1	2218	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1428	N	1105	-0-	-323	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			1
							4	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
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3712	3	Y	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	109	1	3789	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	90	1	3267	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	89	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3640	X	3384	-0-	-256	-0-	82	1	3293	2	Y	8	7	1			2
							9	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
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	86	1	2870	3	Y	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	3	Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	92	1	3190	3	Y	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	67	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	Y	-0-					-0-
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	73	1	2937	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	70	1	2358	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	63	1	2211	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	56	1	1956	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	47	1	1710	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	44	1	1629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	43	1	1724	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	75 64	1 9	2529	3	Y	58	11	0	48	1	9
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	74 75	1 9	2595	3	Y	68	10	0	61	1	6
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71 81	1 9	2450	3	Y	74	15	0	56	1	9
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	2397	2	Y	26	6	0	26	1	3
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	2365	2	Y	23	21	1			5
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	58 28	1 9	2333	2	Y	25	25	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2653	-0-	-737	-0-	76 35	1 9	2542	3	Y	32	6	0	26	1	5
10	3503	X	2856	-0-	-647	-0-	78 43	1 9	2735	3	Y	39	6	0	35	1	3
11	3390	X	2510	-0-	-880	-0-	69 44	1 9	2397	3	Y	40	8	0	30	1	5
12	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	65 51	1 9	2363	2	Y	46	8	0	38	1	5
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	57 41	1 9	2111	2	Y	37	34	1			8
02	2576	X	1595	-0-	-981	-0-	38 34	1 9	1523	2	Y	31	32	1			7

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. (I) GAS 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	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	148 47	1 9	4947	3	Y	43	8	0	35	1	7
10	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	158 59	1 9	5533	3	Y	54	8	0	48	1	5
11	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	119 51	1 9	4138	3	Y	46	9	0	36	1	6
12	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	115 50	1 9	4172	2	Y	45	8	0	38	1	5
01	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	114 45	1 9	4266	2	Y	41	37	1			9
02	5180	X	3894	-0-	-1286	-0-	94 45	1 9	3755	2	Y	41	41	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	599	-0-		-451	-0-	36	1	498	3	Y	59	57	1			6
								65	9									
10	837	N	613	-0-		-224	-0-	35	1	502	3	Y	69	66	1			9
								76	9									
11	960	N	627	-0-		-333	-0-	35	1	512	3	Y	73	73	1			9
								80	9									
12	620	N	586	-0-		-34	-0-	34	1	504	2	Y	44	51	1			2
								48	9									
01	620	N	592	-0-		-28	-0-	34	1	508	2	Y	45	40	1			7
								50	9									
02	588	N	500	-0-		-88	-0-	29	1	419	2	Y	47	51	1			3
								52	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2636	-0-		-34	-0-	177	1	2414	3	Y	41	40	1			4
								45	9									
10	2759	X	2653	-0-		-106	-0-	170	1	2430	3	Y	48	46	1			6
								53	9									
11	2670	X	2545	-0-		-125	-0-	158	1	2331	3	Y	51	51	1			6
								56	9									
12	2759	X	2666	-0-		-93	-0-	163	1	2447	2	Y	51	54	1			3
								56	9									
01	2759	X	2247	-0-		-512	-0-	136	1	2055	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
02	2464	X	1956	-0-		-508	-0-	121	1	1774	2	Y	55	59	1			4
								61	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7691	-0-		-1999	-0-	220	1	7374	3	Y	88	17	0	75	1	14
								97	9									
10	9827	X	8406	-0-		-1421	-0-	230	1	8054	3	Y	111	17	0	99	1	9
								122	9									
11	9510	X	6900	-0-		-2610	-0-	190	1	6596	3	Y	104	21	0	80	1	12
								114	9									
12	9486	X	2951	-0-		-6535	-0-	78	1	2822	2	Y	46	9	0	44	1	5
								51	9									
01	9486	X	1440	-0-		-8046	-0-	37	1	1381	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
02	7588	X	367	-0-		-7221	-0-	9	1	351	2	Y	6	9	1			1
								7	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	70	1	2356	3	Y	37	7	0	31	1	6
								41	9									
10	2511	N	2457	-0-		-54	-0-	67	1	2342	3	Y	44	7	0	39	1	4
								48	9									
11	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	200	1	2505	3	Y	52	10	0	40	1	6
								57	9									
12	2511	N	1893	-0-		-618	-0-	133	1	1703	2	Y	52	9	0	43	1	6
								57	9									
01	2449	N	950	-0-		-1499	-0-	66	1	858	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
02	2268	N	2001	-0-		-267	-0-	134	1	1810	2	Y	52	46	1			11
								57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	89	1	2996	3	Y	53	10	0	45	1	8
							58	9									
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	87	1	3050	3	Y	63	10	0	56	1	5
							69	9									
11	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	80	1	2769	3	Y	66	13	0	50	1	8
							73	9									
12	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	78	1	2835	2	Y	55	10	0	47	1	6
							61	9									
01	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	75	1	2798	2	Y	47	43	1			10
							52	9									
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	65	1	2584	2	Y	50	49	1			11
							55	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
09	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	93	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	94	1	3289	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	99	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	98	1	3551	2	Y	27	4	0	20	1	3
							30	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	90	1	3351	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
02	3276	X	2724	-0-	-552	-0-	66	1	2637	2	Y	19	20	1			4
							21	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
09	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	197	1	2696	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
10	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	239	1	3405	3	Y	55	53	1			7
							61	9									
11	3540	X	3319	-0-	-221	-0-	207	1	3047	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	208	1	3120	2	Y	51	55	1			3
							56	9									
01	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	207	1	3128	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	194	1	2847	2	Y	55	59	1			4
							61	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2865	-0-	-1425	-0-	82	1	2750	3	Y	30	6	0	25	1	5
							33	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4853	3	Y	61	9	0	52	1	5
							67	9									
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	109	1	3784	3	Y	53	11	0	41	1	6
							58	9									
12	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	85	1	3075	2	Y	49	9	0	40	1	6
							54	9									
01	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	103	1	3838	2	Y	51	46	1			11
							56	9									
02	4564	X	3831	-0-	-733	-0-	92	1	3676	2	Y	57	56	1			12
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	152	1	5083	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	111	1	3902	3	Y	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	121	1	4190	3	Y	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	2	Y	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	126	1	4694	2	Y	-0-					-0-
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	98	1	3906	2	Y	-0-					-0-

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
09	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	128	1	4303	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	127	1	4463	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	124	1	4310	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	121	1	4412	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	95	1	3538	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	4144	X	3380	-0-	-764	-0-	82	1	3291	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	330	1	4502	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	327	1	4661	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	300	1	4423	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	291	1	4353	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	255	1	3853	2	Y	-0-					-0-
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4184	-0-	-736	-0-	4164	2	20	9	Y	18	25	1			5
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4454	2	19	9	Y	17	11	1			11
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4307	2	19	9	Y	17	22	1			6
12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4290	2	19	9	Y	17	19	1			4
01	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4247	2	33	9	Y	30	16	1			18
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4111	2	39	9	Y	35	21	1			32

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
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	124	1	1694	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	2077	3	Y	42	41	1			5
							46	9									
11	3000	N	3127	-0-	127	127	195	1	2875	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
12	2534	N	2407	-0-	-127	-0-	147	1	2204	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	153	1	2314	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	169	1	2480	2	Y	55	58	1			4
							61	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
09	6360	X	3736	-0-	-2624	-0-	108	1	3628	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	3604	-0-	-2782	-0-	100	1	3504	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4011	-0-	-1869	-0-	112	1	3899	3	Y	-0-					-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	180	1	6550	2	Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	130	1	4869	2	Y	-0-					-0-
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	104	1	4161	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4090	-0-	-440	-0-	118	1	3972	3	Y	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	133	1	4660	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3817	-0-	-683	-0-	107	1	3710	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	106	1	3859	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	106	1	3953	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	3808	X	3455	-0-	-353	-0-	84	1	3357	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

09	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	97	1	3239	3	Y	32	6	0	27	1	5
							35	9									
10	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	92	1	3209	3	Y	38	6	0	34	1	3
							42	9									
11	3480	X	2893	-0-	-587	-0-	80	1	2772	3	Y	37	7	0	29	1	4
							41	9									
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	89	1	3223	2	Y	63	11	0	49	1	7
							69	9									
01	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	84	1	3141	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	67	1	2691	2	Y	51	51	1			11
							56	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	40	1	1405	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	59	1	2031	3	Y	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	Y	20	3	0	15	1	2
							22	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1960	N	1943	-0-	-17	-0-	47	1	1881	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

09	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	113	1	3785	3	Y	53	10	0	43	1	8
							58	9									
10	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	110	1	3856	3	Y	62	9	0	56	1	5
							68	9									
11	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	103	1	3582	3	Y	66	13	0	50	1	8
							73	9									
12	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	91	1	3313	2	Y	24	5	0	24	1	3
							26	9									
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	74	1	2762	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	3696	X	2647	-0-	-1049	-0-	64	1	2563	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13					35
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1069	2	42	9	Y	38					73
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	2	33	9	Y	30	70	1			33
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	2	37	9	Y	34					67
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	Y	32	67	1			32
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	2	36	9	Y	33					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	14	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	14	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	19 34	1 9	626	3	Y	31	6	0	25	1	5
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	17 41	1 9	603	3	Y	37	6	0	33	1	3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21 55	1 9	722	3	Y	50	10	0	37	1	6
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20 56	1 9	718	2	Y	51	9	0	42	1	6
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17 42	1 9	631	2	Y	38	36	1			8
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17 53	1 9	682	2	Y	48	46	1			10

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
09	3240	X	2530	-0-	-710	-0-	72 44	1 9	2414	3	Y	40	8	0	33	1	6
10	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	70 53	1 9	2436	3	Y	48	7	0	43	1	4
11	3240	X	2446	-0-	-794	-0-	67 56	1 9	2323	3	Y	51	10	0	39	1	6
12	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	66 67	1 9	2392	2	Y	61	11	0	49	1	7
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71 63	1 9	2661	2	Y	57	52	1			12
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	65 73	1 9	2583	2	Y	66	64	1			14

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
09	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	173 58	1 9	2363	3	Y	53	52	1			5
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	238 68	1 9	3388	3	Y	62	59	1			8
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	186 73	1 9	2745	3	Y	66	66	1			8
12	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	136 69	1 9	2037	2	Y	63	68	1			3
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	170 66	1 9	2574	2	Y	60	54	1			9
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	222 76	1 9	3250	2	Y	69	73	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	3	Y	67	13	0	55	1	10
							74	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	85	13	0	75	1	7
							94	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1398	3	Y	95	19	0	72	1	11
							105	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1570	2	Y	100	18	0	82	1	11
							110	9									
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	100	1	1296	2	Y	71	67	1			15
							78	9									
02	1428	N	1181	-0-	-247	-0-	77	1	1037	2	Y	61	63	1			13
							67	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	79	1	2649	3	Y	35	7	0	30	1	5
							39	9									
10	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	77	1	2700	3	Y	45	7	0	39	1	4
							50	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	84	1	2928	3	Y	55	11	0	41	1	7
							61	9									
12	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	59	1	2130	2	Y	68	12	0	55	1	8
							75	9									
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	73	1	2727	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	2856	X	2677	-0-	-179	-0-	63	1	2526	2	Y	80	79	1			17
							88	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	204	1	2783	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	208	1	2961	3	Y	69	66	1			9
							76	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	188	1	2776	3	Y	73	73	1			9
							80	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3045	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	192	1	2896	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2912	X	2886	-0-	-26	-0-	180	1	2645	2	Y	55	59	1			4
							61	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
09	5130	X	4329	-0-	-801	-0-	125	1	4204	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4059	-0-	-1180	-0-	113	1	3946	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	121	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	121	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	110	1	4123	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3865	-0-	-167	-0-	94	1	3771	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	231	1	3161	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
10	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	226	1	3223	3	Y	46	7	0	41	1	4
							51	9									
11	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	205	1	3014	3	Y	49	10	0	37	1	6
							54	9									
12	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	185	1	2778	2	Y	51	9	0	42	1	6
							56	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3884	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	255	1	3731	2	Y	69	67	1			15
							76	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
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	199	1	2718	3	Y	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	175	1	2501	3	Y	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	166	1	2443	3	Y	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	172	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	124	1	4141	3	Y	34	6	0	27	1	5
							37	9									
10	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	100	1	3488	3	Y	34	5	0	31	1	3
							37	9									
11	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	116	1	4021	3	Y	44	9	0	33	1	5
							48	9									
12	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	90	1	3291	2	Y	35	6	0	30	1	4
							39	9									
01	4433	X	2718	-0-	-1715	-0-	70	1	2623	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	4004	X	3431	-0-	-573	-0-	83	1	3311	2	Y	34	32	1			7
							37	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	86	1	2899	3	Y	44	8	0	36	1	7
							48	9									
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	78	1	2742	3	Y	47	7	0	43	1	4
							52	9									
11	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	62	1	2153	3	Y	43	9	0	33	1	5
							47	9									
12	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	48	1	1757	2	Y	45	8	0	37	1	5
							50	9									
01	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	40	1	1511	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	40	1	1593	2	Y	41	39	1			9
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	189	1	2583	3	Y	49	9	0	40	1	8
							54	9									
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	197	1	2803	3	Y	61	9	0	55	1	5
							67	9									
11	3000	N	3037	-0-	37	37	188	1	2772	3	Y	70	14	0	53	1	8
							77	9									
12	2915	N	2878	-0-	-37	-0-	176	1	2633	2	Y	63	11	0	53	1	7
							69	9									
01	3069	N	2775	-0-	-294	-0-	169	1	2549	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	158	1	2313	2	Y	55	54	1			12
							61	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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	54	1	1905	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	45	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1902	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1810	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	100	1	3344	3	Y	53	10	0	44	1	8
							58	9									
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	101	1	3552	3	Y	67	10	0	59	1	6
							74	9									
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	96	1	3344	3	Y	70	14	0	54	1	8
							77	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	104	1	3796	2	Y	61	11	0	51	1	7
							67	9									
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	79	1	2967	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	Y	42	41	1			9
							46	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
09	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	141	1	4714	3	Y	60	11	0	49	1	9
							66	9									
10	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	135	1	4734	3	Y	71	11	0	63	1	6
							78	9									
11	5070	X	4068	-0-	-1002	-0-	112	1	3883	3	Y	66	13	0	51	1	8
							73	9									
12	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	125	1	4533	2	Y	65	12	0	54	1	7
							72	9									
01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	116	1	4336	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
02	4592	X	4188	-0-	-404	-0-	101	1	4024	2	Y	57	56	1			12
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	75	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	73	1	2562	3	Y	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	72	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	69	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	57	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	51	1	2057	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	63	1	2097	3	Y	25	5	0	20	1	4
							28	9									
10	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	59	1	2072	3	Y	27	4	0	25	1	2
							30	9									
11	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	55	1	1916	3	Y	29	6	0	22	1	3
							32	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	21	4	0	18	1	2
							23	9									
01	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	80	1	2977	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
*02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	66	1	2624	2	Y	19	19	1			4
							21	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2603	-0-	-652	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

09	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	92	1	3070	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	90	1	3136	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	84	1	2902	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	70	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	74	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	65	1	2609	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

09	1740	N	1036	-0-	-704	-0-	29	1	988	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	29	1	1019	3	Y	20	3	0	18	1	2
							22	9									
11	1170	N	866	-0-	-304	-0-	24	1	822	3	Y	18	4	0	14	1	2
							20	9									
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	24	1	883	2	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	2	Y	31	29	1			7
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	110	1	3694	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	108	1	3772	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	107	1	3696	3	Y	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	117	1	4262	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	97	1	3620	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	82	1	3271	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	64	1	2143	3	Y	46	9	0	38	1	7
							51	9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	93	1	3256	3	Y	81	12	0	69	1	7
							89	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2841	3	Y	81	16	0	62	1	10
							89	9									
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	2	Y	90	16	0	74	1	10
							99	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	79	1	2934	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
*02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	67	68	1			14
							74	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
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	145	1	1979	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	138	1	1961	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	147	1	2164	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	164	1	2456	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	156	1	2353	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	126	1	1852	2	Y	47	51	1			3
							52	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	221	1	3024	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	216	1	3086	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	185	1	2732	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	164	1	2451	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	152	1	2302	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	3052	X	2333	-0-	-719	-0-	146	1	2134	2	Y	48	51	1			3
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	102	1	3413	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	105	1	3675	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	97	1	3377	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	86	1	3116	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	91	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3401	-0-	-15	-0-	83	1	3318	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	38	1	1323	3	Y	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	43	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	21	1	760	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	237	1	3236	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	156	1	2226	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2001	-0-	-1449	-0-	127	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	207	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	200	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	203	1	2981	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	3	Y	59	8	0	49	1	5
							65	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	3	Y	103	20	0	76	1	12
							113	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	976	2	Y	30	7	0	32	1	3
							33	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	44	38	1			9
							48	9									
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	102	1	1373	2	Y	43	43	1			9
							47	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	75	1	2527	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	75	1	2635	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	71	1	2473	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	72	1	2629	2	Y	9	1	0	7	1	1
							10	9									
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	69	1	2585	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	58	1	2320	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3064	-0-	-56	-0-	89	1	2975	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	84	1	2941	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	84	1	2906	3	Y	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	90	1	3264	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	81	1	3035	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	70	1	2783	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3494	-0-	-1666	-0-	100	1	3362	3	Y	29	6	0	24	1	4
							32	9									
10	5332	X	4671	-0-	-661	-0-	128	1	4493	3	Y	45	7	0	38	1	4
							50	9									
11	5160	X	4145	-0-	-1015	-0-	115	1	3982	3	Y	44	9	0	34	1	5
							48	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	132	1	4806	2	Y	59	10	0	47	1	7
							65	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	122	1	4563	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
02	4228	X	3509	-0-	-719	-0-	84	1	3380	2	Y	41	42	1			9
							45	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	112	1	3749	3	Y	83	16	0	68	1	13
							91	9									
10	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	108	1	3779	3	Y	96	15	0	86	1	8
							106	9									
11	4050	X	3447	-0-	-603	-0-	94	1	3248	3	Y	95	19	0	73	1	11
							105	9									
12	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	96	1	3498	2	Y	71	13	0	61	1	8
							78	9									
01	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	101	1	3770	2	Y	66	60	1			14
							73	9									
02	3696	X	3580	-0-	-116	-0-	85	1	3419	2	Y	69	68	1			15
							76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	88	1	2950	3	Y	77	15	0	64	1	12
							85	9									
10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	83	1	2896	3	Y	87	13	0	79	1	7
							96	9									
11	3180	X	2417	-0-	-763	-0-	65	1	2265	3	Y	79	16	0	61	1	9
							87	9									
12	3286	X	2276	-0-	-1010	-0-	59	1	2150	2	Y	61	11	0	52	1	7
							67	9									
01	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	57	1	2145	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
02	2912	X	2013	-0-	-899	-0-	48	1	1906	2	Y	54	53	1			12
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	186	1	2541	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	175	1	2496	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	152	1	2236	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	152	1	2282	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	149	1	2245	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2548	X	2118	-0-	-430	-0-	135	1	1976	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	236	1	3220	3	Y	89	86	1			9
							98	9									
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	241	1	3442	3	Y	102	98	1			13
							112	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	219	1	3224	3	Y	110	110	1			13
							121	9									
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	218	1	3265	2	Y	83	92	1			4
							91	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	80	72	1			12
							88	9									
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	Y	89	95	1			6
							98	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	69	1	2310	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	131	90	1	3141	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3290	-0-	290	421	92	1	3198	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3536	-0-	436	857	94	1	3431	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	4574	X	3717	-0-	-857	-0-	97	1	3610	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	77	1	3063	2	Y	9	9	1			2
							10	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. (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
09	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	183	1	2495	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	237	1	3376	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
11	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	210	1	3089	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
12	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	191	1	2858	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	193	1	2910	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	182	1	2668	2	Y	47	51	1			3
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	3	Y	70	13	0	58	1	11
							77	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	3	Y	75	12	0	68	1	6
							83	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	59	1	2036	3	Y	81	16	0	61	1	10
							89	9									
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	42	1	1512	2	Y	59	11	0	51	1	7
							65	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2328	2	Y	79	69	1			17
							87	9									
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	87	85	1			19
							96	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	3	Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	64	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	59	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	57	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	47	1	1880	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	50	9	0	41	1	8
							55	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	3	Y	52	8	0	48	1	4
							57	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	54	11	0	41	1	6
							59	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	48	9	0	40	1	5
							53	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	Y	42	42	1			9
							46	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

09	2730	N	2476	-0-	-254	-0-	71	1	2366	3	Y	35	7	0	29	1	5
							39	9									
10	2759	N	2324	-0-	-435	-0-	63	1	2219	3	Y	38	6	0	34	1	3
							42	9									
11	2610	N	2474	-0-	-136	-0-	68	1	2355	3	Y	46	9	0	35	1	5
							51	9									
12	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	62	1	2267	2	Y	62	11	0	49	1	7
							68	9									
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	57	1	2138	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
02	2296	N	1979	-0-	-317	-0-	47	1	1876	2	Y	51	50	1			11
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	97	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	97	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	75	1	2583	3	Y	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	93	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2796	2	Y	-0-					-0-
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3350	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

09	8040	X	8007	-0-	-33	-0-	539	1	7365	3	Y	94	92	1			9
							103	9									
10	8308	X	8283	-0-	-25	-0-	535	1	7627	3	Y	110	105	1			14
							121	9									
11	8280	X	7794	-0-	-486	-0-	487	1	7178	3	Y	117	117	1			14
							129	9									
12	8556	X	8394	-0-	-162	-0-	517	1	7737	2	Y	127	135	1			6
							140	9									
01	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	478	1	7221	2	Y	128	115	1			19
							141	9									
*02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	Y	137	147	1			9
							151	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	84	1	2830	3	Y	-0-					-0-
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	83	1	2919	3	Y	-0-					-0-
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	81	1	2821	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2951	-0-	-56	-0-	78	1	2852	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3007	N	2904	-0-	-103	-0-	75	1	2811	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2716	N	2665	-0-	-51	-0-	64	1	2580	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

09	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	61	1	2060	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	53	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1496	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	52	1	1882	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	44	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	58	1	792	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	73	1	1046	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2082	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	2	Y	39	43	1			2
							43	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1694	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	164	1	2399	2	Y	48	50	1			3
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	144	1	1966	3	Y	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	172	1	2455	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	142	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2156	2	Y	39	6	0	29	1	4
							43	9									
01	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	133	1	2017	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
02	2380	X	2319	-0-	-61	-0-	145	1	2132	2	Y	38	37	1			8
							42	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1769	-0-	-871	-0-	51	1	1718	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	1727	-0-	-1001	-0-	48	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1577	-0-	-763	-0-	44	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	45	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1019	-0-	-931	-0-	70	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	2192	3	Y	-0-					-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	175	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	159	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	148	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1242	-0-	-648	-0-	36	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2141	3	Y	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	62	1	2266	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	51	1	2056	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	163	1	2226	3	Y	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	161	1	2295	3	Y	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	148	1	2187	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	150	1	2239	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
01	2449	N	1525	-0-	-924	-0-	93	1	1411	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	2184	N	1420	-0-	-764	-0-	89	1	1310	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	76	1	2549	3	Y	44	8	0	35	1	7
							48	9									
10	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	74	1	2594	3	Y	50	8	0	45	1	4
							55	9									
11	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	79	1	2735	3	Y	61	12	0	46	1	7
							67	9									
12	2759	X	1848	-0-	-911	-0-	48	1	1752	2	Y	44	8	0	38	1	5
							48	9									
01	2759	X	1459	-0-	-1300	-0-	37	1	1389	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
02	2688	X	1648	-0-	-1040	-0-	39	1	1566	2	Y	39	37	1			8
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	27	1	901	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1228	3	Y	26	4	0	23	1	2
							29	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	3	Y	36	7	0	27	1	4
							40	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	2	Y	53	9	0	42	1	6
							58	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	35	1	1316	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	25	1	990	2	Y	33	34	1			7
							36	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2086	-0-	-1394	-0-	59	1	1980	3	Y	43	8	0	35	1	7
							47	9									
10	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	81	1	2836	3	Y	70	10	0	61	1	6
							77	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	106	1	3663	3	Y	83	16	0	63	1	10
							91	9									
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3100	2	Y	58	11	0	50	1	7
							64	9									
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	67	1	2514	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
02	3556	X	2635	-0-	-921	-0-	63	1	2520	2	Y	47	45	1			10
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	128	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4255	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4151	-0-	-379	-0-	116	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	111	1	4028	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	107	1	3982	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	4116	X	3557	-0-	-559	-0-	86	1	3456	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	86	1	2891	3	Y	41	8	0	34	1	6
							45	9									
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	88	1	3068	3	Y	50	8	0	44	1	4
							55	9									
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	84	1	2926	3	Y	54	11	0	41	1	6
							59	9									
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	82	1	2967	2	Y	62	11	0	50	1	7
							68	9									
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	78	1	2919	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
02	2912	X	2785	-0-	-127	-0-	66	1	2660	2	Y	54	53	1			12
							59	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	281	1	3835	3	Y	70	68	1			7
							77	9									
10	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	254	1	3617	3	Y	77	74	1			10
							85	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	246	1	3623	3	Y	83	83	1			10
							91	9									
12	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	228	1	3414	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
01	4092	X	2803	-0-	-1289	-0-	171	1	2577	2	Y	50	46	1			7
							55	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	254	1	3721	2	Y	60	63	1			4
							66	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	70	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	65	1	2289	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	88	1	3054	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	80	1	2918	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	3061	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	70	1	2797	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	35	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1333	3	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	34	1	1361	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	175	1	2395	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
10	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	168	1	2400	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
11	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	153	1	2247	3	Y	82	81	1			10
							90	9									
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	155	1	2315	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	148	1	2242	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	146	1	2134	2	Y	62	66	1			4
							68	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	76	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	44	46	1			2
							48	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	39	42	1			3
							43	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2033	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2002	2	21	9	Y	19	10	1			11
02	2016	N	1836	-0-	-180	-0-	1812	2	24	9	Y	22	13	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	89	1	2997	3	Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	85	1	2969	3	Y	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	81	1	2810	3	Y	-0-					-0-
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	80	1	2921	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	73	1	2726	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1057	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	32	1	1113	3	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	3	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	3	Y	34	6	0	25	1	5
							37	9									
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2750	3	Y	44	7	0	38	1	4
							48	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	60	1	2094	3	Y	37	8	0	29	1	4
							41	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	2	Y	46	8	0	37	1	5
							51	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	48	1	1777	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	2	Y	32	32	1			7
							35	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	59	1	1994	3	Y	41	8	0	34	1	6
							45	9									
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	57	1	1988	3	Y	48	7	0	43	1	4
							53	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	61	1	2115	3	Y	58	11	0	44	1	7
							64	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	2	Y	67	12	0	54	1	8
							74	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	54	1	2035	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1849	2	Y	57	57	1			12
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	126	1	4235	3	Y	49	9	0	40	1	8
							54	9									
10	4774	X	3750	-0-	-1024	-0-	103	1	3594	3	Y	48	8	0	44	1	4
							53	9									
11	4620	X	3814	-0-	-806	-0-	105	1	3647	3	Y	56	11	0	42	1	7
							62	9									
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	104	1	3781	2	Y	58	10	0	48	1	7
							64	9									
01	4650	X	3572	-0-	-1078	-0-	92	1	3429	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
02	4116	X	3978	-0-	-138	-0-	95	1	3818	2	Y	59	56	1			13
							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
09	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	203	1	2773	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
10	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	186	1	2646	3	Y	37	6	0	33	1	3
							41	9									
11	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	162	1	2387	3	Y	39	8	0	29	1	5
							43	9									
12	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	167	1	2502	2	Y	26	5	0	23	1	3
							29	9									
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	176	1	2656	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	2800	X	2546	-0-	-254	-0-	161	1	2359	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3041	-0-	-799	-0-	87	1	2921	3	Y	30	6	0	25	1	5
							33	9									
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	102	1	3559	3	Y	42	6	0	37	1	4
							46	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	112	1	3894	3	Y	52	10	0	40	1	6
							57	9									
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	117	1	4256	2	Y	63	11	0	51	1	7
							69	9									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	107	1	4012	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	87	1	3473	2	Y	51	51	1			11
							56	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	103	1	3456	3	Y	49	9	0	40	1	8
							54	9									
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	104	1	3653	3	Y	59	9	0	53	1	5
							65	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	101	1	3514	3	Y	66	13	0	50	1	8
							73	9									
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	99	1	3602	2	Y	69	12	0	57	1	8
							76	9									
01	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	80	1	2986	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
02	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	65	1	2604	2	Y	51	50	1			11
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	89	1	2993	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	58	1	2042	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	61	1	2100	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1905	-0-	-854	-0-	51	1	1847	2	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
01	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	67	1	2519	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2492	X	1883	-0-	-609	-0-	46	1	1830	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	56	1	1970	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1478	-0-	-772	-0-	41	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	968	-0-	-1357	-0-	26	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	228	1	3110	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	224	1	3200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	211	1	3103	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	217	1	3256	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
01	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	200	1	3022	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	190	1	2791	2	Y	34	37	1			2
							37	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2080	-0-	-1340	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	1430	-0-	-2104	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1292	-0-	-2128	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1093	-0-	-839	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

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
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	X	71	-0-	-22	-0-	2	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	X	196	-0-	-44	-0-	5	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	6	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	38	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	37	1	1307	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	35	1	1215	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	72	-0-	-1261	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	26	-0-	-1150	-0-	1	1	25	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
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1959	3	Y	41	8	0	34	1	6
							45	9									
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2049	3	Y	51	8	0	45	1	4
							56	9									
11	1980	N	143	-0-	-1837	-0-	4	1	135	3	Y	4	2	0	6	1	-0-
							4	9									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

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
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	55	59	1			33
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3287	2	78	9	Y	71	59	1			45
11	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	2887	2	79	9	Y	72					117
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3021	2	72	9	Y	65	60	1			122
01	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2627	2	95	9	Y	86	124	1			84
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2200	2	80	9	Y	73	61	1			96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	105	1	1429	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	127	1	1818	3	Y	67	65	1			8
							74	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	133	1	1956	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	148	1	2219	2	Y	64	69	1			3
							70	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	Y	69	73	1			5
							76	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	65	1	2170	3	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	67	1	2357	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	54	1	1866	3	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	60	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	3	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	85	1	2950	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	72	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	74	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	65	1	2596	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

09	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	81	1	2714	3	Y	37	7	0	31	1	6
							41	9									
10	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	80	1	2809	3	Y	45	7	0	40	1	4
							50	9									
11	3210	X	1536	-0-	-1674	-0-	42	1	1464	3	Y	27	6	0	22	1	3
							30	9									
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	101	-0-	-2559	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

09	2010	X	1752	-0-	-258	-0-	49	1	1657	3	Y	42	8	0	36	1	7
							46	9									
10	1798	X	1188	-0-	-610	-0-	32	1	1123	3	Y	30	5	0	29	1	3
							33	9									
11	2370	X	1254	-0-	-1116	-0-	34	1	1181	3	Y	35	7	0	27	1	4
							39	9									
12	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	35	1	1259	2	Y	42	7	0	34	1	5
							46	9									
01	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-	30	1	1115	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	1624	X	1091	-0-	-533	-0-	26	1	1029	2	Y	33	33	1			7
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	418	-0-	-1952	-0-	12 1 10 9	396	3	Y	9	2	0	7	1	1
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23 1 24 9	796	3	Y	22	3	0	18	1	2
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9 1 11 9	324	3	Y	10	2	0	9	1	1
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	11 1 14 9	385	2	Y	13	2	0	11	1	1
01	837	N	432	-0-	-405	-0-	11 1 13 9	408	2	Y	12	11	1			2
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8 1 12 9	311	2	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1321	-0-	-599	-0-	38 1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	33 1	1162	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	927	-0-	-303	-0-	26 1	901	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	533	-0-	-831	-0-	14 1 13 9	506	2	Y	12	2	0	9	1	1
01	1209	N	564	-0-	-645	-0-	14 1 12 9	538	2	Y	11	10	1			2
02	868	N	352	-0-	-516	-0-	8 1 9 9	335	2	Y	8	8	1			2

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	63 1	2116	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	61 1	2138	3	Y	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	288 1	3609	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	146 1 23 9	1873	2	Y	21	3	0	16	1	2
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	276 1 37 9	3587	2	Y	34	29	1			7
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	292 1 47 9	3933	2	Y	43	41	1			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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	27 1	898	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	27 1	940	3	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72 1	902	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74 1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73 1	945	2	Y	-0-					-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62 1	837	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	768	-0-	-2262	-0-	22	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	943	-0-	-2188	-0-	26	1	917	3	Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	184	1	2309	3	Y	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	299	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	278	1	3610	2	Y	-0-					-0-
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	235	1	3170	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	121	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	135	1	4718	3	Y	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	423	1	5294	3	Y	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	442	1	5680	2	Y	60	9	0	44	1	7
							66	9									
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	385	1	5001	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
*02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	401	1	5404	2	Y	57	54	1			12
							63	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	852	-0-	-468	-0-	25	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	23	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	57	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	Y	16	18	1			10
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	2	32	9	Y	29	34	1			5
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	Y	20	14	1			11
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4008	2	35	9	Y	32	29	1			14
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28	31	1			11
*02	2800	N	3980	-0-	1180	1180	3947	2	33	9	Y	30	31	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3472	2	30	9	Y	27	23	1			18
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3583	2	41	9	Y	37	47	1			8
11	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3233	2	35	9	Y	32	24	1			16
12	3379	X	1805	-0-	-1574	-0-	1777	2	28	9	Y	25	31	1			10
01	3379	X	1751	-0-	-1628	-0-	1727	2	24	9	Y	22	25	1			7
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3060	2	34	9	Y	31	27	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

09	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	3091	2	44	9	Y	40	34	1			27
10	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3334	2	58	9	Y	53	68	1			12
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3067	2	51	9	Y	46	35	1			23
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3026	2	35	9	Y	32	41	1			14
01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	32	1			11
02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	2793	2	33	9	Y	30	31	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4365	2	26	9	Y	24	21	1			16
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3548	2	35	9	Y	32	41	1			7
11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3448	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3344	2	35	9	Y	32	32	1			14
01	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3207	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3500	X	2957	-0-	-543	-0-	2924	2	33	9	Y	30	31	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	2772	2	23	9	Y	21	19	1			15
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3597	2	34	9	Y	31	39	1			7
11	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3343	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	3107	2	44	9	Y	40	37	1			17
01	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3319	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3276	X	3078	-0-	-198	-0-	3035	2	43	9	Y	39	40	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5402	2	61	9	Y	55	48	1			37
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5817	2	83	9	Y	75	95	1			17
11	5190	X	5086	-0-	-104	-0-	5017	2	69	9	Y	63	48	1			32
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5632	2	50	9	Y	45	58	1			19
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	2	45	9	Y	41	45	1			15
*02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5493	2	48	9	Y	44	45	1			14

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
09	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	87	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	85	1	2989	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2863	-0-	-257	-0-	80	1	2783	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	73	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	69	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	60	1	2391	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3109	-0-	-821	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3602	2	20	9	Y	18	10	1			8
01	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3608	2	18	9	Y	16	18	1			6
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3282	2	20	9	Y	18	18	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	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
09	5070	X	4466	-0-	-604	-0-	128	1	4287	3	Y	46	9	0	38	1	7
							51	9									
10	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	133	1	4674	3	Y	58	9	0	51	1	5
							64	9									
11	4860	X	4381	-0-	-479	-0-	121	1	4195	3	Y	59	12	0	45	1	7
							65	9									
12	5022	X	3251	-0-	-1771	-0-	86	1	3134	2	Y	28	6	0	26	1	3
							31	9									
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	98	1	3643	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	88	1	3523	2	Y	29	28	1			6
							32	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
09	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	112	1	1524	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	117	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	92	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1231	-0-	-701	-0-	79	1	1152	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5095	-0-	-755	-0-	5063	2	32	9	Y	29	28	1			30
10	5642	X	5221	-0-	-421	-0-	5187	2	34	9	Y	31	29	1			32
11	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	5040	2	32	9	Y	29	29	1			32
12	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5191	2	40	9	Y	36	55	1			13
01	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5277	2	44	9	Y	40	27	1			26
*02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4837	2	36	9	Y	33	27	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	283	1	3867	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	282	1	4017	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	245	1	3604	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	246	1	3678	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	227	1	3424	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249	1	3650	2	Y	48	51	1			3
							53	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4047	2	17	9	Y	15					36
10	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3995	2	8	9	Y	7					43
11	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4259	2	14	9	Y	13	37	1			19
12	4774	X	3652	-0-	-1122	-0-	3638	2	14	9	Y	13					32
01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2892	2	4	9	Y	4					36
02	3976	X	2714	-0-	-1262	-0-	2691	2	23	9	Y	21	41	1			16

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

09	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2913	2	21	9	Y	19					46
10	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2790	2	10	9	Y	9					55
11	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2700	2	19	9	Y	17	48	1			24
12	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	2511	2	13	9	Y	12					36
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	Y	2					38
02	2744	X	2557	-0-	-187	-0-	2535	2	22	9	Y	20	42	1			16

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

09	2970	X	1849	-0-	-1121	-0-	1849	2			Y	-0-					2
10	2573	X	1680	-0-	-893	-0-	1680	2			Y	-0-					2
11	2430	X	1915	-0-	-515	-0-	1914	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					1
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
*02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4132	2	15	9	Y	14					38
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4176	2	41	9	Y	37					75
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	2	33	9	Y	30	72	1			33
12	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	3683	2	37	9	Y	34					67
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3933	2	35	9	Y	32	67	1			32
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3526	2	36	9	Y	33					65

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
09	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	125	1	4188	3	Y	59	11	0	49	1	9
							65	9									
10	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	120	1	4203	3	Y	68	10	0	61	1	6
							75	9									
11	4590	X	3687	-0-	-903	-0-	101	1	3514	3	Y	65	13	0	50	1	8
							72	9									
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	105	1	3804	2	Y	50	9	0	43	1	6
							55	9									
01	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	94	1	3496	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
02	4088	X	3257	-0-	-831	-0-	78	1	3133	2	Y	42	41	1			9
							46	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

09	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	1363	2	22	9	Y	20	17	1			13
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3014	2	29	9	Y	26	33	1			6
11	3000	N	4080	-0-	1080	1080	4056	2	24	9	Y	22	17	1			11
12	3100	N	3798	-0-	698	1778	3743	2	55	9	Y	50	40	1			21
01	3100	N	3679	-0-	579	2357	3629	2	50	9	Y	45	49	1			17
*02	5627	X	3270	-0-	-2357	-0-	3218	2	52	9	Y	47	49	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

09	3000	N	3558	-0-	558	1427	3532	2	26	9	Y	24	21	1			16
10	5547	X	4120	-0-	-1427	-0-	4085	2	35	9	Y	32	41	1			7
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3677	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3311	2	35	9	Y	32	31	1			15
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3855	2	36	9	Y	33	36	1			12
02	1988	X	1781	-0-	-207	-0-	1744	2	37	9	Y	34	35	1			11

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	5	1	168	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

09	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	2046	2	18	9	Y	16	16	1			11
10	3193	X	2241	-0-	-952	-0-	2210	2	31	9	Y	28	32	1			7
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23	17	1			13
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4258	2	35	9	Y	32	31	1			14
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4370	2	31	9	Y	28	31	1			11
*02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3666	2	33	9	Y	30	31	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3023	3	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	94	1	3277	3	Y	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	87	1	3014	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	71	1	2574	2	Y	18	3	0	13	1	2
							20	9									
01	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	79	1	2956	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	61	1	2441	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	90	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	96	1	3357	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1954	-0-	-1346	-0-	55	1	1899	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	78	1	2825	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	74	1	2750	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3108	X	2516	-0-	-592	-0-	61	1	2448	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1887	-0-	-1293	-0-	1861	2	26	9	Y	24	25	1			16
10	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	2286	2	34	9	Y	31	42	1			5
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3902	2	40	9	Y	36	23	1			18
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2808	2	31	9	Y	28	34	1			12
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	Y	20	23	1			9
02	3192	X	2984	-0-	-208	-0-	2954	2	30	9	Y	27	27	1			9

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	80	1	2688	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	77	1	2699	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2584	-0-	-146	-0-	72	1	2512	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	69	1	2519	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	2790	N	2527	-0-	-263	-0-	66	1	2454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2408	N	2250	-0-	-158	-0-	55	1	2188	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	143	1	4791	3	Y	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	136	1	4759	3	Y	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	129	1	4473	3	Y	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	111	1	4021	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	118	1	4403	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	103	1	4126	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 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
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3537	2	30	9	Y	27	23	1			18
10	4619	X	3210	-0-	-1409	-0-	3169	2	41	9	Y	37	47	1			8
11	4470	X	3695	-0-	-775	-0-	3660	2	35	9	Y	32	24	1			16
12	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	3961	2	44	9	Y	40	39	1			17
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3675	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3444	X	3239	-0-	-205	-0-	3196	2	43	9	Y	39	40	1			13

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
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	269	1	3673	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	3	Y	69	66	1			9
							76	9									
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	214	1	3156	3	Y	73	73	1			9
							80	9									
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	213	1	3183	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2783	2	Y	55	59	1			4
							61	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	3759	2	32	9	Y	29	29	1			29
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4640	2	35	9	Y	32	29	1			32
11	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4268	2	32	9	Y	29	29	1			32
12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4176	2	41	9	Y	37	56	1			13
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4144	X	3517	-0-	-627	-0-	3481	2	36	9	Y	33	27	1			32

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 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
09	3510	X	3361	-0-	-149	-0-	3320	2	41	9	Y	37	29	1			23
10	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3325	2	57	9	Y	52	57	1			18
11	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2866	2	37	9	Y	34	30	1			22
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3261	2	41	9	Y	37	27	1			32
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3133	2	54	9	Y	49	31	1			50
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2593	2	56	9	Y	51	56	1			45

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	3848	2	47	9	Y	43	34	1			27
10	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4112	2	70	9	Y	64	69	1			22
11	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	3850	2	48	9	Y	44	36	1			30
12	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	3522	2	43	9	Y	39	34	1			35
01	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3799	2	59	9	Y	54	34	1			55
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3710	2	56	9	Y	51	61	1			45

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1376	-0-	-388	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	154	1	5151	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
10	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	149	1	5229	3	Y	32	5	0	28	1	3
							35	9									
11	5310	X	5065	-0-	-245	-0-	141	1	4887	3	Y	34	7	0	26	1	4
							37	9									
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	139	1	5047	2	Y	9	2	0	10	1	1
							10	9									
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	128	1	4766	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	4984	X	4643	-0-	-341	-0-	113	1	4521	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	66	1	2218	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	64	1	2252	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	59	1	2029	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	47	1	1701	2	Y	12	2	0	9	1	1
							13	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3848	-0-	-712	-0-	3826	2	22	9	Y	20	19	1			20
10	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	4157	2	23	9	Y	21	20	1			21
11	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	3934	2	22	9	Y	20	20	1			21
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4448	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	4144	2	40	9	Y	36	24	1			23
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	24	1			28

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
09	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	221	1	3015	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
10	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	222	1	3173	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
11	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	197	1	2903	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	202	1	3026	2	Y	45	48	1			2
							50	9									
01	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	156	1	2357	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	151	1	2216	2	Y	42	45	1			3
							46	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
09	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3317	2	31	9	Y	28					65
10	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3152	2	13	9	Y	12					77
11	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	3021	2	28	9	Y	25	68	1			34
12	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2930	2	23	9	Y	21					55
01	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2191	2	7	9	Y	6					61
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2757	2	34	9	Y	31	66	1			26

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
09	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	4182	2	22	9	Y	20	19	1			20
10	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4166	2	23	9	Y	21	20	1			21
11	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4237	2	22	9	Y	20	20	1			21
12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4352	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	3976	X	3383	-0-	-593	-0-	3351	2	32	9	Y	29	24	1			28

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
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6182	2	7	9	Y	6					12
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5051	2	18	9	Y	16	16	1			12
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	2	15	9	Y	14	15	1			11
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5630	2	23	9	Y	21	15	1			17
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5377	2	22	9	Y	20	31	1			6
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3991	2	17	9	Y	15	16	1			5

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
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4294	2	6	9	Y	5					10
10	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4498	2	17	9	Y	15	14	1			11
11	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4199	2	17	9	Y	15	14	1			12
12	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4318	2	26	9	Y	24	15	1			21
01	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4434	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	4088	X	3697	-0-	-391	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			9

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
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	188	1	2573	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	161	1	2294	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	153	1	2252	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	154	1	2309	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	126	1	1912	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2240	N	1881	-0-	-359	-0-	120	1	1754	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6959	2	26	9	Y	24	22	1			24
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6894	2	26	9	Y	24	23	1			25
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6756	2	25	9	Y	23	23	1			25
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6422	2	34	9	Y	31	45	1			11
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6781	2	40	9	Y	36	24	1			23
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5576	2	31	9	Y	28	24	1			27

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
09	5190	X	4186	-0-	-1004	-0-	4182	2	4	9	Y	4					10
10	5363	X	3969	-0-	-1394	-0-	3956	2	13	9	Y	12	12	1			10
11	5100	X	3811	-0-	-1289	-0-	3794	2	17	9	Y	15	14	1			11
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19	9	Y	17	10	1			18
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5618	2	22	9	Y	20	34	1			4
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5088	2	21	9	Y	19	14	1			9

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
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5797	2	8	9	Y	7					14
10	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5780	2	22	9	Y	20	19	1			15
11	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4561	2	20	9	Y	18	19	1			14
12	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5696	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5856	2	23	9	Y	21	36	1			6
*02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6170	2	22	9	Y	20	17	1			9

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2205	-0-	-315	-0-	64	1	2141	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	66	1	2319	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	55	1	1909	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	59	1	2163	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	46	1	1723	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	39	1	1581	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	49	1	1733	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	51	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	49	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	44	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1700	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4216	-0-	-1724	-0-	4197	2	19	9	Y	17	16	1			13
10	6138	X	4874	-0-	-1264	-0-	4839	2	35	9	Y	32	38	1			7
11	5880	X	4569	-0-	-1311	-0-	4538	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6372	2	50	9	Y	45	40	1			19
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5852	2	40	9	Y	36	41	1			14
*02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6316	2	48	9	Y	44	44	1			14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3090	2	14	9	Y	13					36
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3028	2	7	9	Y	6					42
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	36	1			18
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2393	2	9	9	Y	8					26
01	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2160	2	4	9	Y	4					30
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2004	2	17	9	Y	15	33	1			12

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
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4197	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

09	5040	X	4672	-0-	-368	-0-	133	1	4475	3	Y	58	11	0	48	1	9
							64	9									
10	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	127	1	4442	3	Y	67	10	0	60	1	6
							74	9									
11	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	125	1	4324	3	Y	74	15	0	56	1	9
							81	9									
12	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	125	1	4533	2	Y	82	15	0	67	1	9
							90	9									
01	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	124	1	4637	2	Y	72	66	1			15
							79	9									
02	4368	X	4367	-0-	-1	-0-	104	1	4180	2	Y	75	74	1			16
							83	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

09	3780	X	3158	-0-	-622	-0-	91	1	3067	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	91	1	3201	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	91	1	3141	3	Y	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	116	1	4215	2	Y	20	3	0	15	1	2
							22	9									
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	116	1	4339	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	80	1	3219	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	69	1	2299	3	Y	66	13	0	54	1	10
							73	9									
10	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	69	1	2417	3	Y	81	12	0	72	1	7
							89	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
12	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	62	1	2245	2	Y	76	14	0	63	1	9
							84	9									
01	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	58	1	2174	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
02	2268	N	2110	-0-	-158	-0-	50	1	1987	2	Y	66	65	1			14
							73	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
09	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	104	1	3499	3	Y	32	6	0	27	1	5
							35	9									
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	113	1	3951	3	Y	43	6	0	38	1	4
							47	9									
11	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	111	1	3835	3	Y	47	9	0	36	1	6
							52	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	113	1	4104	2	Y	85	14	0	67	1	10
							94	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	108	1	4050	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	Y	75	74	1			16
							83	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
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	123	1	4110	3	Y	69	13	0	56	1	11
							76	9									
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	126	1	4397	3	Y	84	13	0	75	1	7
							92	9									
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	115	1	3996	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
12	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	116	1	4231	2	Y	86	15	0	71	1	10
							95	9									
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	107	1	3986	2	Y	70	65	1			15
							77	9									
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	99	1	3950	2	Y	80	78	1			17
							88	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
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
*02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4052	-0-	-88	-0-	276	1	3776	3	Y	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	285	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	247	1	3636	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	253	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	245	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	128	1	4293	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2826	-0-	-1886	-0-	78	1	2748	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

09	5250	X	4500	-0-	-750	-0-	4457	2	43	9	Y	39	34	1			26
10	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	4750	2	59	9	Y	54	68	1			12
11	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	4258	2	44	9	Y	40	35	1			17
12	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4287	2	33	9	Y	30	34	1			13
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4167	2	32	9	Y	29	31	1			11
02	4340	X	3446	-0-	-894	-0-	3416	2	30	9	Y	27	31	1			7

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	252	1	3442	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	228	1	3246	3	Y	62	59	1			8
							68	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	213	1	3135	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	186	1	2788	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	168	1	2538	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
02	3500	X	2903	-0-	-597	-0-	182	1	2664	2	Y	52	55	1			4
							57	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

09	2910	X	1776	-0-	-1134	-0-	51	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	77	1	2708	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2202	-0-	-918	-0-	62	1	2140	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2076	-0-	-1148	-0-	55	1	2000	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	11	1	409	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2520	X	327	-0-	-2193	-0-	8	1	316	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5760	X	4895	-0-	-865	-0-	140	1	4686	3	Y	63	12	0	53	1	10
							69	9									
10	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	157	1	5492	3	Y	85	13	0	75	1	7
							94	9									
11	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	155	1	5355	3	Y	95	19	0	72	1	11
							105	9									
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	155	1	5652	2	Y	162	28	0	127	1	18
							178	9									
01	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	147	1	5483	2	Y	135	125	1			28
							149	9									
*02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	125	1	5000	2	Y	144	141	1			31
							158	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
09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	120	1	4009	3	Y	42	8	0	35	1	7
							46	9									
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	123	1	4302	3	Y	52	8	0	47	1	4
							57	9									
11	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	114	1	3960	3	Y	56	11	0	42	1	7
							62	9									
12	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	102	1	3728	2	Y	70	12	0	57	1	8
							77	9									
01	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	109	1	4072	2	Y	68	62	1			14
							75	9									
02	4060	X	3472	-0-	-588	-0-	83	1	3317	2	Y	65	65	1			14
							72	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
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	200	1	2736	3	Y	-0-					-0-
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	197	1	2815	3	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2803	-0-	-77	-0-	178	1	2625	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	179	1	2673	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
01	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2783	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	170	1	2489	2	Y	34	37	1			2
							37	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
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	3	Y	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	69	1	2426	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	66	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	57	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	48	1	1911	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		234	1	3195	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3422	-0-	-19	-0-		224	1	3198	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-		201	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3102	-0-	-339	-0-		194	1	2908	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-		182	1	2753	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-		191	1	2804	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-		129	1	4335	3	Y	39	7	0	33	1	6
								43	9									
10	4650	X	4581	-0-	-69	-0-		126	1	4403	3	Y	47	7	0	42	1	4
								52	9									
11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-		116	1	4030	3	Y	49	10	0	37	1	6
								54	9									
12	4650	X	4143	-0-	-507	-0-		110	1	3993	2	Y	36	7	0	31	1	4
								40	9									
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-		104	1	3873	2	Y	30	28	1			6
								33	9									
02	4200	X	3942	-0-	-258	-0-		95	1	3810	2	Y	34	33	1			7
								37	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-		3016	2	48	9	Y	44	32	1			27
10	3658	X	2751	-0-	-907	-0-		2693	2	58	9	Y	53	60	1			20
11	3390	X	2931	-0-	-459	-0-		2891	2	40	9	Y	36	29	1			27
12	3410	X	2788	-0-	-622	-0-		2738	2	50	9	Y	45	33	1			39
01	3224	X	3000	-0-	-224	-0-		2930	2	70	9	Y	64	38	1			65
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		3014	2	73	9	Y	66	73	1			58

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6505	-0-	-245	-0-		186	1	6233	3	Y	78	15	0	64	1	12
								86	9									
10	6975	X	6823	-0-	-152	-0-		187	1	6533	3	Y	94	14	0	84	1	8
								103	9									
11	6600	X	6328	-0-	-272	-0-		174	1	6044	3	Y	100	20	0	76	1	12
								110	9									
12	6727	X	6315	-0-	-412	-0-		166	1	6052	2	Y	88	16	0	74	1	10
								97	9									
01	6820	X	6225	-0-	-595	-0-		160	1	5982	2	Y	75	69	1			16
								83	9									
02	6160	X	5885	-0-	-275	-0-		141	1	5654	2	Y	82	80	1			18
								90	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2842	-0-	-488	-0-		2820	2	22	9	Y	20	16	1			14
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-		4288	2	35	9	Y	32	40	1			6
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-		3731	2	30	9	Y	27	20	1			13
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-		4070	2	35	9	Y	32	28	1			17
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-		3713	2	30	9	Y	27	36	1			8
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		3418	2	36	9	Y	33	29	1			12

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
09	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	1650	2	45	9	Y	41	33	1			27
10	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	1416	2	62	9	Y	56	65	1			18
11	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1386	2	46	9	Y	42	30	1			30
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1811	2	51	9	Y	46	36	1			40
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1698	2	77	9	Y	70	39	1			71
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56	78	1			49

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

09	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

09	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

09	2550	N	2462	-0-	-88	-0-	71	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	71	1	2497	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	59	1	2053	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	66	1	2406	2	Y	31	5	0	22	1	4
							34	9									
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	60	1	2229	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	53	1	2139	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7144	2	7	9	Y	6					12
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9080	2	19	9	Y	17	16	1			13
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8231	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8097	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	7073	2	24	9	Y	22	37	1			6
*02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7602	2	22	9	Y	20	17	1			9

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

09	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3278	-0-	-652	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

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
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	3	Y	37	7	0	30	1	6
							41	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	55	1	1929	3	Y	38	6	0	35	1	3
							42	9									
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	3	Y	40	8	0	30	1	5
							44	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	39	1	1408	2	Y	19	4	0	18	1	2
							21	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	28	1	1116	2	Y	16	16	1			3
							18	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
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	83	1	2677	2	N	116	179	1			12
							128	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	87	1	2806	2	N	-0-					12
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4502	2	N	183	180	1			15
							201	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	151	1	4319	2	N	-0-					15
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	83	1	2662	2	N	166	181	1			-0-
							183	9									
02	2240	X	2086	-0-	-154	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					-0-

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
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5052	2	37	9	Y	34	32	1			34
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4706	2	39	9	Y	35	33	1			36
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4224	2	36	9	Y	33	33	1			36
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4470	2	61	9	Y	55	72	1			19
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3625	2	59	9	Y	54	38	1			35
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3441	2	42	9	Y	38	34	1			39

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
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6078	2	52	9	Y	47	39	1			32
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6296	2	70	9	Y	64	81	1			15
11	5880	X	4995	-0-	-885	-0-	4945	2	50	9	Y	45	38	1			22
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6288	2	53	9	Y	48	51	1			19
01	6076	X	4961	-0-	-1115	-0-	4918	2	43	9	Y	39	44	1			14
02	5684	X	4974	-0-	-710	-0-	4933	2	41	9	Y	37	40	1			11

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
09	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	91	1	3046	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	86	1	3005	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	83	1	2887	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	87	1	3179	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	84	1	3156	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	71	1	2856	2	Y	14	14	1			3
							15	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
09	4770	X	3596	-0-	-1174	-0-	103	1	3441	3	Y	47	9	0	41	1	7
							52	9									
10	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	126	1	4398	3	Y	70	10	0	61	1	6
							77	9									
11	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	111	1	3831	3	Y	70	14	0	54	1	8
							77	9									
12	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	115	1	4173	2	Y	64	12	0	53	1	7
							70	9									
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	118	1	4392	2	Y	58	53	1			12
							64	9									
*02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	61	60	1			13
							67	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	80	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2885	3	Y	-0-					-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	79	1	2749	3	Y	-0-					-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3100	N	3269	-0-	169	169	85	1	3164	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*02	2800	N	2998	-0-	198	367	73	1	2904	2	Y	19	19	1			4
							21	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
09	2940	X	1449	-0-	-1491	-0-	94	1	1290	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
10	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	131	1	1873	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
11	2520	X	1836	-0-	-684	-0-	112	1	1648	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	108	1	1612	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	123	1	1866	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
*02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	Y	62	66	1			4
							68	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
09	7680	X	6849	-0-	-831	-0-	6812	2	37	9	Y	34	32	1			34
10	7347	X	6755	-0-	-592	-0-	6716	2	39	9	Y	35	33	1			36
11	7110	X	6525	-0-	-585	-0-	6489	2	36	9	Y	33	33	1			36
12	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6487	2	41	9	Y	37	60	1			13
01	7068	X	5625	-0-	-1443	-0-	5580	2	45	9	Y	41	28	1			26
*02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7220	2	36	9	Y	33	27	1			32

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
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4779	3	Y	40	8	0	33	1	6
							44	9									
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	139	1	4871	3	Y	48	7	0	43	1	4
							53	9									
11	4890	X	4623	-0-	-267	-0-	128	1	4440	3	Y	50	10	0	38	1	6
							55	9									
12	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	125	1	4550	2	Y	56	10	0	46	1	6
							62	9									
01	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	93	1	3480	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
02	4648	X	4051	-0-	-597	-0-	97	1	3901	2	Y	48	47	1			10
							53	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 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
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7714	2	121	9	Y	110	119	1			66
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7401	2	156	9	Y	142	119	1			89
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7496	2	161	9	Y	146					235
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7672	2	142	9	Y	129	120	1			244
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6884	2	190	9	Y	173	249	1			168
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6605	2	161	9	Y	146	122	1			192

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	129	1	4334	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	126	1	4416	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	112	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	130	1	4726	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	124	1	4627	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	100	1	4002	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5476	2	20	9	Y	18					35
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5346	2	56	9	Y	51	48	1			38
11	5100	X	5019	-0-	-81	-0-	4960	2	59	9	Y	54	49	1			43
12	5673	X	4567	-0-	-1106	-0-	4522	2	45	9	Y	41	49	1			35
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4852	2	46	9	Y	42	65	1			12
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4905	2	47	9	Y	43	36	1			19

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	5519	-0-	-2821	-0-	5508	2	11	9	Y	10					23
10	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7250	2	40	9	Y	36	32	1			27
11	7290	X	6302	-0-	-988	-0-	6259	2	43	9	Y	39	35	1			31
12	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6466	2	45	9	Y	41	36	1			36
01	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6383	2	41	9	Y	37	63	1			10
02	6580	X	5831	-0-	-749	-0-	5794	2	37	9	Y	34	29	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4330	-0-	-380	-0-	123	1	4113	3	Y	85	16	0	71	1	13
							94	9									
10	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	119	1	4150	3	Y	101	15	0	90	1	9
							111	9									
11	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	112	1	3873	3	Y	107	21	0	82	1	13
							118	9									
12	4619	X	3898	-0-	-721	-0-	102	1	3719	2	Y	70	13	0	62	1	8
							77	9									
01	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	104	1	3895	2	Y	58	54	1			12
							64	9									
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	84	1	3365	2	Y	58	58	1			12
							64	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4553	2	12	9	Y	11					24
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4198	2	28	9	Y	25	28	1			21
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	2	29	9	Y	26	28	1			19
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	26	1			37
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	2	52	9	Y	47	71	1			13
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3692	2	46	9	Y	42	37	1			18

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5989	-0-	-221	-0-	5910	2	79	9	Y	72	57	1			45
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6481	2	117	9	Y	106	115	1			36
11	6270	X	6180	-0-	-90	-0-	6099	2	81	9	Y	74	60	1			50
12	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6037	2	61	9	Y	55	54	1			51
01	6603	X	5600	-0-	-1003	-0-	5524	2	76	9	Y	69	49	1			71
02	5964	X	4494	-0-	-1470	-0-	4421	2	73	9	Y	66	79	1			58

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	17937	-0-	-933	-0-	17699	2	238	9	Y	216	251	1			63
10	19096	X	17094	-0-	-2002	-0-	16863	2	231	9	Y	210	138	1			135
11	18480	X	16446	-0-	-2034	-0-	16211	2	235	9	Y	214	272	1			77
12	18538	X	16255	-0-	-2283	-0-	15993	2	262	9	Y	238	256	1			59
01	18538	X	14890	-0-	-3648	-0-	14773	2	117	9	Y	106	102	1			63
02	16744	X	16246	-0-	-498	-0-	16103	2	143	9	Y	130	75	1			118

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7214	-0-	-646	-0-	7142	2	72	9	Y	65	90	1			19
10	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7437	2	69	9	Y	63	41	1			41
11	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7252	2	70	9	Y	64	82	1			23
12	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	7447	2	80	9	Y	73	78	1			18
01	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7343	2	125	9	Y	114	64	1			68
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	2	150	9	Y	136	80	1			124

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	16051	-0-	-1679	-0-	15668	2	383	9	N	348	364	1			137
10	18321	X	16208	-0-	-2113	-0-	15863	2	345	9	N	314	187	1			264
11	17640	X	13600	-0-	-4040	-0-	13268	2	332	9	N	302	378	1			188
12	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13208	2	327	9	N	297	191	1			294
01	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15248	2	171	9	N	155	186	1			263
02	14980	X	14205	-0-	-775	-0-	13830	2	375	9	N	341	378	1			226

CARTHAGE (GLEN ROSE) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5324	X	1074	-0-	-4250	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	380	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	356	1	968	3	Y	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					-0-
*01	930	N	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	549	-0-	-164	-0-	10	1	539	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	529	-0-	-41	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	10	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	545	-0-	-13	-0-	11	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	102	-0-	-146	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	421	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	203	-0-	-169	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	166	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	304	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	281	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	264	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	34	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	195	1	1696	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	46	1	2837	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	45	1	2843	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	52	1	2745	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	59	1	2665	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	58	1	2703	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	48	1	2385	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2883	X	1875	-0-	-1008	-0-	37	1	1830	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2548	X	2519	-0-	-29	-0-	50	1	2463	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		390	-0-	390	390	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		5440	-0-	5440	5830	120	1	5320	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		4706	-0-	4706	10536	443	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*11	14332	X	3796	-0-	-10536	-0-	399	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*12	5580	X	3606	-0-	-1974	-0-	414	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1084	-0-	-1166	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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 #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	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
09	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					177
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					177
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					177
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					177
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1492	-0-	-8	-0-	291	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	248	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1653	-0-	-57	-0-	274	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	297	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	302	1	1226	2	N	-0-					-0-
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	289	1	1307	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

09	870	X	779	-0-	-91	-0-	300	1	433	2	N	40	40	0			-0-
							2	4	44	9							
10	775	X	757	-0-	-18	-0-	300	1	413	2	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
11	900	X	690	-0-	-210	-0-	300	1	353	2	N	32	32	0			-0-
							2	4	35	9							
12	930	X	792	-0-	-138	-0-	300	1	447	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
*01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	300	1	602	2	N	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

09	420	X	305	-0-	-115	-0-	110	1	176	2	N	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
10	403	X	297	-0-	-106	-0-	110	1	169	2	N	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
11	360	X	256	-0-	-104	-0-	110	1	132	2	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
12	372	X	270	-0-	-102	-0-	110	1	146	2	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
01	341	X	259	-0-	-82	-0-	110	1	136	2	N	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

09	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			N	-0-					77
10	1395	X	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			N	-0-					77
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1354	3	9	9	N	8					85
12	1364	X	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			N	-0-					85
01	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					85
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	3000	N	4809	-0-	1809	1809	304	1	4505	3	Y	-0-					-0-
10	6650	X	4841	-0-	-1809	-0-	299	1	4542	3	Y	-0-					-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	220	1	4379	3	Y	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	257	1	4522	3	Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	-0-					-0-
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	3	Y	37	35	1			6
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	15	X	9	-0-	-6	-0-	9	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	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	113	-0-	-247	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	812	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	511	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	48	46	1			7
							53	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-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
09	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	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
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40					73
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1026	3	50	9	N	45					118
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	919	3	46	9	N	42					160
12	1085	N	879	-0-	-206	-0-	855	3	24	9	N	22	162	1			20
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	971	3	23	9	N	21					41
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	624	3	29	9	N	26					67

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
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	59	-0-	-1005	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

09	9540 X	6491	-0-	-3049	-0-	33	1	6458	2	N	-0-					-0-
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	34	1	8498	2	N	-0-					-0-
11	8880 X	8233	-0-	-647	-0-	33	1	8200	2	N	-0-					-0-
12	9176 X	8875	-0-	-301	-0-	34	1	8841	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	8727	-0-	-449	-0-	34	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7700 X	7191	-0-	-509	-0-	31	1	7160	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

09	4500 X	4017	-0-	-483	-0-	49	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	51	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	3980	-0-	-520	-0-	49	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3626	-0-	-714	-0-	51	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4140	-0-	-913	-0-	51	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4564 X	3355	-0-	-1209	-0-	46	1	3309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4281	-0-	-789	-0-	49	1	4232	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4505	-0-	-734	-0-	51	1	4454	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	3941	-0-	-1129	-0-	49	1	3892	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	51	1	4634	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4191	-0-	-800	-0-	51	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	46	1	3592	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
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	20	1	4978	2	N	-0-			-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	21	1	4715	2	N	-0-			-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	20	1	4468	2	N	-0-			-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	21	1	4592	2	N	-0-			-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	21	1	4703	2	N	-0-			-0-
*02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4662	-0-	-768	-0-	41	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4740	-0-	-778	-0-	42	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	41	1	4784	2	N	-0-			-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	42	1	5588	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4593	-0-	-522	-0-	42	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3831	-0-	-677	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3889	-0-	-821	-0-	61	1	3828	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3925	-0-	-942	-0-	63	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	2492	-0-	-1978	-0-	61	1	2431	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	2969	-0-	-1588	-0-	63	1	2906	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	63	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3004	-0-	-636	-0-	57	1	2947	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
09	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	61	1	4710	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	3684	-0-	-2237	-0-	63	1	3621	2	N	-0-			-0-
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	61	1	5818	2	N	-0-			-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	63	1	6428	2	N	-0-			-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	63	1	6415	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3657	-0-	-1831	-0-	57	1	3600	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	16	1	2979	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	1841	-0-	-1369	-0-	16	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2132	-0-	-1185	-0-	16	1	2116	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	16	1	2686	2	N	-0-			-0-
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5677	-0-	-773	-0-	16	1	5661	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5669	-0-	-996	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6135	-0-	-315	-0-	16	1	6119	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	16	1	6392	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	16	1	5454	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5711	-0-	-29	-0-	15	1	5696	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5851	-0-	-629	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	5849	-0-	-1501	-0-	41	1	5808	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	5817	-0-	-1282	-0-	42	1	5775	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	41	1	6013	2	N	-0-			-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	42	1	6916	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	42	1	5936	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4922	-0-	-734	-0-	38	1	4884	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	109	1	5580	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	4595	-0-	-1419	-0-	288	1	4307	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	4954	-0-	-1256	-0-	96	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	4476	-0-	-1941	-0-	108	1	4368	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	643	-0-	-5774	-0-	53	1	590	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4473	-0-	-847	-0-	99	1	4374	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
09	6660	X	6103	-0-	-557	-0-	61	1	6042	2	N	-0-			-0-
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	63	1	6434	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	4984	-0-	-1676	-0-	61	1	4923	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	63	1	7098	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	63	1	6322	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	57	1	5075	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	7350	-0-	-1330	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	7017	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6200	-0-	-1052	-0-	6200	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
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	321	1	7071	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	386	1	7440	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	195	1	7553	2	N	-0-			-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	256	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	217	1	7059	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6194	-0-	-1030	-0-	204	1	5990	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
09	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	8867	-0-	-1332	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	8392	-0-	-1478	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	7681	-0-	-2270	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	7111	-0-	-1485	-0-	7111	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
09	13080	X	9864	-0-	-3216	-0-	428	1	9436	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	7389	-0-	-4856	-0-	364	1	7025	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	5949	-0-	-5901	-0-	150	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	9069	-0-	-3176	-0-	279	1	8790	2	N	-0-					-0-
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	389	1	12657	2	N	-0-					-0-
*02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	356	1	10437	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	13763	-0-	-2917	-0-	598	1	13165	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	11168	-0-	-5417	-0-	551	1	10617	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	7762	-0-	-8288	-0-	196	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	10002	-0-	-6583	-0-	307	1	9695	2	N	-0-					-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	437	1	14229	2	N	-0-					-0-
*02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	448	1	13136	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8453	-0-	-397	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7922	-0-	-1595	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7657	-0-	-1553	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7924	-0-	-1593	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7061	-0-	-835	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	183	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3412	-0-	-804	-0-	168	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2347	-0-	-1733	-0-	59	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	124	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	185	1	6023	2	N	-0-					-0-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	163	1	4795	2	N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7764	-0-	-1266	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8168	-0-	-388	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8472	-0-	-3344	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9944	-0-	-813	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9481	-0-	-929	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9068	-0-	-760	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9565	-0-	-515	-0-	415	1	9150	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8532	-0-	-2411	-0-	421	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	5088	-0-	-5502	-0-	128	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	8375	-0-	-2568	-0-	257	1	8118	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	288	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	264	1	7731	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10378	-0-	-92	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9183	-0-	-1636	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9770	-0-	-956	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9965	-0-	-761	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8038	-0-	-1650	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	12704	-0-	-106	-0-	552	1	12152	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	11712	-0-	-4470	-0-	577	1	11135	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	5863	-0-	-9797	-0-	148	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13282	-0-	-1660	-0-	408	1	12874	2	N	-0-					-0-
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	429	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11755	-0-	-89	-0-	387	1	11368	2	N	-0-					-0-

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
09	11760	X	11272	-0-	-488	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9835	-0-	-2317	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10731	-0-	-489	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10622	-0-	-1034	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10310	-0-	-1346	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9032	-0-	-1496	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8839	-0-	-671	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8575	-0-	-1221	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8288	-0-	-772	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6719	-0-	-1541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	7791	-0-	-6279	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9012	-0-	-5527	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7814	-0-	-6725	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7293	-0-	-2899	-0-	7293	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
09	9090	X	8241	-0-	-849	-0-	157	1	8084	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	6271	-0-	-3246	-0-	393	1	5878	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	175	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	6987	-0-	-2530	-0-	168	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	784	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6642	-0-	-1758	-0-	147	1	6495	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12894	-0-	-786	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11742	-0-	-2115	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11541	-0-	-1869	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12540	-0-	-790	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11164	-0-	-2166	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9696	-0-	-2344	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		1180	-0-	1180	1180	58	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	67060	X	65880	-0-	-1180	-0-	1659	1	64221	2	N	-0-			-0-
12	32302	X	32302	-0-	-0-	-0-	992	1	31310	2	N	-0-			-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	692	1	22535	2	N	-0-			-0-
*02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	594	1	17422	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

09	17790	X	15345	-0-	-2445	-0-	15345	2			N	-0-			-0-
10	18135	X	15665	-0-	-2470	-0-	15665	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	13735	-0-	-2855	-0-	13735	2			N	-0-			-0-
12	15872	X	15792	-0-	-80	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
01	15872	X	13823	-0-	-2049	-0-	13823	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	12514	-0-	-1822	-0-	12514	2			N	-0-			-0-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			33
*10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			33
*11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			33

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

*03	52972	X	52972	-0-	-0-	-0-	2090	1	50882	3	Y	-0-			-0-
*04	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	1739	1	41849	3	Y	-0-			-0-
*05	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	1590	1	36846	3	Y	-0-			-0-
*06	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1321	1	29851	3	Y	-0-			-0-
*07	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	1223	1	26685	3	Y	-0-			-0-
*08	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	1116	1	24272	3	Y	-0-			-0-
*09	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	958	1	21151	3	Y	-0-			-0-
*10	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	861	1	19995	3	Y	-0-			-0-
*11	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	705	1	17768	3	Y	-0-			-0-
*12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	674	1	17141	3	Y	-0-			-0-
*01	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-			-0-
*02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*05	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	384	2	28	9	Y	25	25 1		3
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	3 1		-0-
*07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-			-0-
*08	3100	N	6006	-0-	2906	2906	6006	2			Y	-0-			-0-
*09	8074	X	5168	-0-	-2906	-0-	5168	2			Y	-0-			-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-			-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-			-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-			-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-			-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
*04	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	8749	2			Y	-0-					-0-
*05	10447	X	8582	-0-	-1865	-0-	8582	2			Y	-0-					-0-
*06	9780	X	8124	-0-	-1656	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
*07	9548	X	8084	-0-	-1464	-0-	8084	2			Y	-0-					-0-
*08	9548	X	8125	-0-	-1423	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
*09	8760	X	7866	-0-	-894	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
*10	8587	X	8137	-0-	-450	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
*11	8130	X	3817	-0-	-4313	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
*12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
*02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	1175	1	13466	2	Y	-0-					-0-
10	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1066	1	11885	2	Y	-0-					-0-
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	991	1	10822	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	11504	-0-	-3624	-0-	1003	1	10501	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	11629	-0-	-3499	-0-	1044	1	10585	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	8925	-0-	-4739	-0-	833	1	8092	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	8115	-0-	-4065	-0-	600	1	7515	2	Y	-0-					-0-
10	11408	X	11172	-0-	-236	-0-	918	1	10254	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	10706	-0-	-634	-0-	898	1	9808	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	920	1	9627	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	9964	-0-	-1754	-0-	895	1	9069	2	Y	-0-					-0-
02	10080	X	7618	-0-	-2462	-0-	712	1	6906	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	7248	-0-	-1782	-0-	581	1	6667	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	6009	-0-	-2578	-0-	479	1	5530	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	6909	-0-	-1401	-0-	573	1	6336	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	6866	-0-	-1721	-0-	597	1	6269	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6218	-0-	-1284	-0-	554	1	5664	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	5869	-0-	-907	-0-	571	1	5298	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	1025	1	11741	2	Y	-0-					-0-
10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	1000	1	11177	2	Y	-0-					-0-
11	13320	X	11312	-0-	-2008	-0-	947	1	10365	2	Y	-0-					-0-
12	13764	X	11303	-0-	-2461	-0-	985	1	10318	2	Y	-0-					-0-
01	13764	X	11190	-0-	-2574	-0-	1004	1	10186	2	Y	-0-					-0-
02	11928	X	9083	-0-	-2845	-0-	866	1	8217	2	Y	-0-					-0-

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
09	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	1270	1	14512	2	Y	-0-					-0-
10	17825	X	15329	-0-	-2496	-0-	1261	1	14068	2	Y	-0-					-0-
11	17250	X	14250	-0-	-3000	-0-	1195	1	13055	2	Y	-0-					-0-
12	17825	X	14053	-0-	-3772	-0-	1226	1	12827	2	Y	-0-					-0-
01	16430	X	13694	-0-	-2736	-0-	1229	1	12465	2	Y	-0-					-0-
02	14728	X	10298	-0-	-4430	-0-	980	1	9318	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	9193	-0-	-1487	-0-	739	1	8454	2	Y	-0-					-0-
10	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	912	1	10298	2	Y	-0-					-0-
11	10320	X	10289	-0-	-31	-0-	863	1	9426	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	9965	-0-	-699	-0-	870	1	9095	2	Y	-0-					-0-
01	11222	X	9895	-0-	-1327	-0-	887	1	9008	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8346	-0-	-1790	-0-	835	1	7511	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100980	X	87134	-0-	-13846	-0-	87133	3	1	9	Y	1	35	1			14
10	104346	X	85058	-0-	-19288	-0-	85058	3			Y	-0-	12	1			2
11	100980	X	77430	-0-	-23550	-0-	77430	3			Y	-0-					2
12	104346	X	76542	-0-	-27804	-0-	76542	3			Y	-0-					2
*01	104346	X	73010	-0-	-31336	-0-	73010	3			Y	-0-					2
*02	81312	X	63457	-0-	-17855	-0-	63457	3			Y	-0-					2

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89400	X	71799	-0-	-17601	-0-	71669	3	130	9	Y	118	149	1			169
10	92380	X	70212	-0-	-22168	-0-	70045	3	167	9	Y	152	168	1			153
11	89400	X	62859	-0-	-26541	-0-	62400	3	459	9	Y	417	350	1			220
12	92380	X	60940	-0-	-31440	-0-	60723	3	217	9	Y	197	180	1			237
*01	92380	X	57834	-0-	-34546	-0-	57651	3	183	9	Y	166	186	1			217
02	67004	X	48866	-0-	-18138	-0-	48698	3	168	9	Y	153	182	1			188

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92160	X	69066	-0-	-23094	-0-	69066	3			Y	-0-	4	1			1
10	95232	X	68172	-0-	-27060	-0-	68172	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	92160	X	60392	-0-	-31768	-0-	60392	3			Y	-0-					-0-
12	95232	X	57022	-0-	-38210	-0-	57022	3			Y	-0-					-0-
01	95232	X	58531	-0-	-36701	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
02	64456	X	51042	-0-	-13414	-0-	51042	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147242	X	147242	-0-	-0-	-0-	147242	3			N	-0-					-0-
10	145348	X	145348	-0-	-0-	-0-	145348	3			N	-0-					-0-
11	131599	X	131599	-0-	-0-	-0-	131599	3			N	-0-					-0-
12	133721	X	133721	-0-	-0-	-0-	133721	3			N	-0-					-0-
*01	123639	X	123639	-0-	-0-	-0-	123639	3			N	-0-					-0-
02	113260	X	95814	-0-	-17446	-0-	95814	3			N	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434865	X	434865	-0-	-0-	-0-	434865	3			Y	-0-					-0-
10	459227	X	459227	-0-	-0-	-0-	459227	3			Y	-0-					-0-
11	430920	X	381169	-0-	-49751	-0-	381169	3			Y	-0-					-0-
12	495226	X	495226	-0-	-0-	-0-	495226	3			Y	-0-					-0-
*01	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199921	X	199921	-0-	-0-	-0-	199921	3			Y	-0-					-0-
10	199648	X	199648	-0-	-0-	-0-	199648	3			Y	-0-					-0-
11	178801	X	178801	-0-	-0-	-0-	178801	3			Y	-0-					-0-
12	173028	X	173028	-0-	-0-	-0-	173028	3			Y	-0-					-0-
*01	163506	X	163506	-0-	-0-	-0-	163506	3			Y	-0-					-0-
*02	137312	X	137312	-0-	-0-	-0-	137312	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241986	X	241986	-0-	-0-	-0-	241986	3			Y	-0-					-0-
10	224345	X	224345	-0-	-0-	-0-	224345	3			Y	-0-					-0-
11	211093	X	211093	-0-	-0-	-0-	211093	3			Y	-0-					-0-
12	212910	X	212910	-0-	-0-	-0-	212910	3			Y	-0-					-0-
*01	195424	X	192140	-0-	-3284	-0-	192140	3			Y	-0-					-0-
02	176512	X	171379	-0-	-5133	-0-	171379	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231477	X	231477	-0-	-0-	-0-	231477	3			Y	-0-					-0-
10	243507	X	243507	-0-	-0-	-0-	243507	3			Y	-0-					-0-
11	223279	X	223279	-0-	-0-	-0-	223279	3			Y	-0-					-0-
12	217966	X	217966	-0-	-0-	-0-	217966	3			Y	-0-					-0-
*01	208621	X	208621	-0-	-0-	-0-	208621	3			Y	-0-					-0-
02	185892	X	170496	-0-	-15396	-0-	170496	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280723	X	280723	-0-	-0-	-0-	280723	3			Y	-0-					-0-
10	283447	X	283447	-0-	-0-	-0-	283447	3			Y	-0-					-0-
11	269052	X	269052	-0-	-0-	-0-	269052	3			Y	-0-					-0-
12	268458	X	268458	-0-	-0-	-0-	268458	3			Y	-0-					-0-
*01	262989	X	262989	-0-	-0-	-0-	262989	3			Y	-0-					-0-
*02	228927	X	228927	-0-	-0-	-0-	228927	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		99806	-0-	99806	99806	99806	3			Y	-0-					-0-
*05	0		461455	-0-	461455	561261	461455	3			Y	-0-					-0-
*06	0		404594	-0-	404594	965855	404594	3			Y	-0-					-0-
*07	0		427863	-0-	427863	1393718	427863	3			Y	-0-					-0-
08	1817003	X	423285	-0-	-1393718	-0-	423285	3			Y	-0-					-0-
09	427800	X	403099	-0-	-24701	-0-	403099	3			Y	-0-					-0-
10	442060	X	398723	-0-	-43337	-0-	398723	3			Y	-0-					-0-
11	427800	X	320662	-0-	-107138	-0-	320662	3			Y	-0-					-0-
12	442060	X	371979	-0-	-70081	-0-	371979	3			Y	-0-					-0-
*01	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27600	X	25378	-0-	-2222	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27714	X	3977	-0-	-23737	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	58195	X	58195	-0-	-0-	-0-	58195	2			N	-0-					-0-
12	60241	X	60241	-0-	-0-	-0-	60241	2			N	-0-					-0-
01	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-					-0-
*02	56851	X	56851	-0-	-0-	-0-	56851	2			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*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

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

09	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

09	7920	X	6409	-0-	-1511	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6610	-0-	-2008	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8019	-0-	-321	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4692	-0-	-578	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4651	-0-	-836	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					-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
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5519	-0-	-1456	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5128	-0-	-1622	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4735	-0-	-2240	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					-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
09	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4808	-0-	-622	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4894	-0-	-593	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	3664	-0-	-1606	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
09	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6504	-0-	-1773	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	5910	-0-	-2100	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	5932	-0-	-2345	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					-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
09	5340	X	4825	-0-	-515	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	2506	-0-	-2547	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					-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
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
10	18073	X	14113	-0-	-3960	-0-	14113	3			N	-0-					-0-
11	17490	X	13054	-0-	-4436	-0-	13054	3			N	-0-					-0-
12	18073	X	12567	-0-	-5506	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	12290	-0-	-3644	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
02	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					-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
09	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	15156	-0-	-2328	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	13902	-0-	-3018	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
12	17484	X	11853	-0-	-5631	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	16864	X	11986	-0-	-4878	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
02	14252	X	NO RPT	-0-	-14252	-0-					N	NO RPT					-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
09	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
10	16058	X	13040	-0-	-3018	-0-	13040	3			N	-0-					-0-
11	15540	X	13095	-0-	-2445	-0-	13095	3			N	-0-					-0-
12	16058	X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	12731	-0-	-2211	-0-	12731	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-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
09	8250	X	7202	-0-	-1048	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11795	-0-	-1721	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	10941	-0-	-2139	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	10710	-0-	-2806	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10404	-0-	-1903	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7916	-0-	-1477	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7394	-0-	-1696	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7221	-0-	-2172	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	6763	-0-	-1793	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	14031	-0-	-3429	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
10	17422	X	14126	-0-	-3296	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
11	16290	X	13174	-0-	-3116	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	13550	-0-	-2973	-0-	13550	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9461	-0-	-619	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	10178	-0-	-238	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	6471	-0-	-3609	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9224	-0-	-541	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	8417	-0-	-1751	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5578	-0-	-2492	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	3086	-0-	-5160	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6979	-0-	-802	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	6886	-0-	-6074	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	6957	-0-	-2839	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6469	-0-	-1511	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	4327	-0-	-3082	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					-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
09	15960	X	12921	-0-	-3039	-0-	12921	3			N	-0-					-0-
10	16492	X	12663	-0-	-3829	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	12266	-0-	-2764	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
12	13919	X	11660	-0-	-2259	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
01	13795	X	12048	-0-	-1747	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	NO RPT	-0-	-12068	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	15150	-0-	-3150	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	15129	-0-	-3781	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	14650	-0-	-2270	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
12	16151	X	14425	-0-	-1726	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
01	15655	X	13293	-0-	-2362	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	NO RPT	-0-	-14140	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11089	-0-	-1421	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	3			N	-0-					-0-
11	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3			N	-0-					-0-
12	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
01	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	NO RPT	-0-	-14672	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	11036	-0-	-3131	-0-	11036	3			Y	-0-					-0-
11	13710	X	10174	-0-	-3536	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	10196	-0-	-3971	-0-	10196	3			Y	-0-					-0-
01	12338	X	9526	-0-	-2812	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
02	10584	X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8163	-0-	-1617	-0-	8163	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8189	-0-	-1607	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
11	9150	X	7729	-0-	-1421	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	7844	-0-	-1270	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	7658	-0-	-1053	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	3			N	-0-					-0-
10	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	3			N	-0-					-0-
11	16230	X	13974	-0-	-2256	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	13754	-0-	-3017	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
01	15779	X	13233	-0-	-2546	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	NO RPT	-0-	-13552	-0-					N	NO RPT					-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
09	10860	X	9405	-0-	-1455	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-
10	10788	X	9399	-0-	-1389	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
11	10260	X	8791	-0-	-1469	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-
12	10261	X	8542	-0-	-1719	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT					-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
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	10579	-0-	-3774	-0-	10579	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	9852	-0-	-4038	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9503	-0-	-4850	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	9111	-0-	-3103	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT					-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
09	18180	X	14881	-0-	-3299	-0-	14881	3			N	-0-					-0-
10	18786	X	14946	-0-	-3840	-0-	14946	3			N	-0-					-0-
11	17340	X	13508	-0-	-3832	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
12	17360	X	13574	-0-	-3786	-0-	13574	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	13103	-0-	-3420	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	16530	X	15381	-0-	-1149	-0-	15381	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	15788	-0-	-1293	-0-	15788	3			N	-0-					-0-
11	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	14950	-0-	-953	-0-	14950	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	14317	-0-	-1586	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					N	NO RPT					-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
09	10650	X	8364	-0-	-2286	-0-	8364	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	8397	-0-	-1833	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	7918	-0-	-1562	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	7708	-0-	-1716	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-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
09	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	3			Y	-0-					-0-
10	17608	X	16603	-0-	-1005	-0-	16603	3			Y	-0-					-0-
11	17610	X	14888	-0-	-2722	-0-	14888	3			Y	-0-					-0-
12	18197	X	14423	-0-	-3774	-0-	14423	3			Y	-0-					-0-
01	18197	X	13904	-0-	-4293	-0-	13904	3			Y	-0-					-0-
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					Y	NO RPT					-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
09	22350	X	20012	-0-	-2338	-0-	20012	3			Y	-0-					-0-
10	22289	X	19026	-0-	-3263	-0-	19026	3			Y	-0-					-0-
11	20790	X	17758	-0-	-3032	-0-	17758	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	17729	-0-	-3630	-0-	17729	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	17433	-0-	-3926	-0-	17433	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	8251	-0-	-2699	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
10	11036	X	8980	-0-	-2056	-0-	8980	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	8476	-0-	-1694	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8199	-0-	-1411	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	6477	-0-	-3813	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
10	9827	X	6532	-0-	-3295	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
11	8610	X	6018	-0-	-2592	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	5937	-0-	-1999	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	12994	-0-	-2996	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	3			Y	-0-					-0-
11	14550	X	14504	-0-	-46	-0-	14504	3			Y	-0-					-0-
12	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	3			Y	-0-					-0-
01	15903	X	14579	-0-	-1324	-0-	14579	3			Y	-0-					-0-
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	3			Y	-0-					-0-
10	22382	X	19688	-0-	-2694	-0-	19688	3			Y	-0-					-0-
11	21660	X	18389	-0-	-3271	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
12	22382	X	18430	-0-	-3952	-0-	18430	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	17956	-0-	-4147	-0-	17956	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-					-0-
10	16058	X	12164	-0-	-3894	-0-	12164	3			Y	-0-					-0-
11	15540	X	11865	-0-	-3675	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
12	16058	X	11870	-0-	-4188	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
01	14384	X	10971	-0-	-3413	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	13757	-0-	-2653	-0-	13757	3			Y	-0-					-0-
10	15872	X	13115	-0-	-2757	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-
11	15210	X	11375	-0-	-3835	-0-	11375	3			Y	-0-					-0-
12	14756	X	10966	-0-	-3790	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	11846	-0-	-2910	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					Y	NO RPT					-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
09	13350	X	12811	-0-	-539	-0-	12811	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	12516	-0-	-1279	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	11364	-0-	-1746	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	11687	-0-	-1550	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT					-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
09	17250	X	13696	-0-	-3554	-0-	13696	3			Y	-0-					-0-
10	17143	X	13381	-0-	-3762	-0-	13381	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	11660	-0-	-4120	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	11943	-0-	-3588	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	12478	-0-	-2588	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					-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
09	13590	X	11879	-0-	-1711	-0-	11879	3			Y	-0-					-0-
10	13640	X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	3			Y	-0-					-0-
11	12990	X	11241	-0-	-1749	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-
12	13082	X	11378	-0-	-1704	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11179	-0-	-1438	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					-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
09	23250	X	21037	-0-	-2213	-0-	21037	3			Y	-0-					-0-
10	23002	X	19705	-0-	-3297	-0-	19705	3			Y	-0-					-0-
11	22860	X	18772	-0-	-4088	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
12	23622	X	18583	-0-	-5039	-0-	18583	3			Y	-0-					-0-
01	23622	X	19134	-0-	-4488	-0-	19134	3			Y	-0-					-0-
02	19628	X	NO RPT	-0-	-19628	-0-					Y	NO RPT					-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
09	7890	X	7363	-0-	-527	-0-	7363	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7987	-0-	-166	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	5305	-0-	-2375	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	5356	-0-	-2580	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	5096	-0-	-2902	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					-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
09	17520	X	15706	-0-	-1814	-0-	15706	3			Y	-0-					-0-
10	17670	X	16322	-0-	-1348	-0-	16322	3			Y	-0-					-0-
11	16770	X	15514	-0-	-1256	-0-	15514	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	15769	-0-	-1157	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-
01	16492	X	15465	-0-	-1027	-0-	15465	3			Y	-0-					-0-
02	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					-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
09	16380	X	14327	-0-	-2053	-0-	14327	3			Y	-0-					-0-
10	16585	X	14603	-0-	-1982	-0-	14603	3			Y	-0-					-0-
11	15600	X	13885	-0-	-1715	-0-	13885	3			Y	-0-					-0-
12	15686	X	14174	-0-	-1512	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13912	-0-	-1557	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					Y	NO RPT					-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
09	11670	X	8149	-0-	-3521	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
10	11005	X	8474	-0-	-2531	-0-	8474	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7828	-0-	-2072	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	7398	-0-	-2274	-0-	7398	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7539	-0-	-1544	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	21468	-0-	-1572	-0-	21468	3			Y	-0-					-0-
10	23064	X	21684	-0-	-1380	-0-	21684	3			Y	-0-					-0-
11	21900	X	20601	-0-	-1299	-0-	20601	3			Y	-0-					-0-
12	22630	X	20696	-0-	-1934	-0-	20696	3			Y	-0-					-0-
01	22630	X	20304	-0-	-2326	-0-	20304	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	11902	-0-	-1868	-0-	11902	3			Y	-0-					-0-
10	13454	X	11994	-0-	-1460	-0-	11994	3			Y	-0-					-0-
11	12990	X	11224	-0-	-1766	-0-	11224	3			Y	-0-					-0-
12	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	11119	3			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10905	-0-	-1929	-0-	10905	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23940	X	19207	-0-	-4733	-0-	19207	3			Y	-0-					-0-
10	23467	X	19426	-0-	-4041	-0-	19426	3			Y	-0-					-0-
11	21780	X	18880	-0-	-2900	-0-	18880	3			Y	-0-					-0-
12	21886	X	19222	-0-	-2664	-0-	19222	3			Y	-0-					-0-
01	21235	X	18608	-0-	-2627	-0-	18608	3			Y	-0-					-0-
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	19445	-0-	-4525	-0-	19445	3			Y	-0-					-0-
10	22847	X	19804	-0-	-3043	-0-	19804	3			Y	-0-					-0-
11	21540	X	19177	-0-	-2363	-0-	19177	3			Y	-0-					-0-
12	21638	X	18873	-0-	-2765	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
01	20801	X	18261	-0-	-2540	-0-	18261	3			Y	-0-					-0-
02	18144	X	NO RPT	-0-	-18144	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	9382	-0-	-2078	-0-	9382	3			Y	-0-					-0-
10	11408	X	9467	-0-	-1941	-0-	9467	3			Y	-0-					-0-
11	10530	X	9060	-0-	-1470	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
12	10323	X	8986	-0-	-1337	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	7265	-0-	-2810	-0-	7265	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	21662	-0-	-4408	-0-	21662	3			Y	-0-					-0-
10	25420	X	21909	-0-	-3511	-0-	21909	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	20794	-0-	-3056	-0-	20794	3			Y	-0-					-0-
12	23994	X	20846	-0-	-3148	-0-	20846	3			Y	-0-					-0-
01	22847	X	20553	-0-	-2294	-0-	20553	3			Y	-0-					-0-
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	3			Y	-0-					-0-
10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	13727	-0-	-1993	-0-	13727	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	13867	-0-	-2377	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	13352	-0-	-2892	-0-	13352	3			Y	-0-					-0-
02	13972	X	NO RPT	-0-	-13972	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32880	X	27447	-0-	-5433	-0-	27447	3			Y	-0-					-0-
10	32829	X	26804	-0-	-6025	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
11	30120	X	25285	-0-	-4835	-0-	25285	3			Y	-0-					-0-
12	30411	X	25399	-0-	-5012	-0-	25399	3			Y	-0-					-0-
01	30039	X	24914	-0-	-5125	-0-	24914	3			Y	-0-					-0-
02	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	3			Y	-0-					-0-
10	16089	X	15049	-0-	-1040	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
11	15180	X	14150	-0-	-1030	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
12	15624	X	14150	-0-	-1474	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
01	15624	X	13776	-0-	-1848	-0-	13776	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	13567	3			Y	-0-					-0-
10	14043	X	13329	-0-	-714	-0-	13329	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	12322	-0-	-3398	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	12268	-0-	-3976	-0-	12268	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	11599	-0-	-4645	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	21281	-0-	-4789	-0-	21281	3			Y	-0-					-0-
10	26164	X	21572	-0-	-4592	-0-	21572	3			Y	-0-					-0-
11	24300	X	20411	-0-	-3889	-0-	20411	3			Y	-0-					-0-
12	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	3			Y	-0-					-0-
01	23312	X	19108	-0-	-4204	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-
02	19852	X	NO RPT	-0-	-19852	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	18855	-0-	-3015	-0-	18855	3			Y	-0-					-0-
10	21359	X	20296	-0-	-1063	-0-	20296	3			Y	-0-					-0-
11	20040	X	18848	-0-	-1192	-0-	18848	3			Y	-0-					-0-
12	19871	X	18908	-0-	-963	-0-	18908	3			Y	-0-					-0-
01	20305	X	18499	-0-	-1806	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
02	18340	X	NO RPT	-0-	-18340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	11412	-0-	-2568	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
10	13733	X	11420	-0-	-2313	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
11	12690	X	10750	-0-	-1940	-0-	10750	3			Y	-0-					-0-
12	12462	X	10860	-0-	-1602	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					-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
09	15750	X	12440	-0-	-3310	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
10	14849	X	9605	-0-	-5244	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-
11	13920	X	12592	-0-	-1328	-0-	12592	3			Y	-0-					-0-
12	14384	X	12005	-0-	-2379	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	11196	-0-	-2971	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

09	27090	X	21508	-0-	-5582	-0-	21508	3			Y	-0-					-0-
10	26784	X	21487	-0-	-5297	-0-	21487	3			Y	-0-					-0-
11	24450	X	20132	-0-	-4318	-0-	20132	3			Y	-0-					-0-
12	24862	X	19956	-0-	-4906	-0-	19956	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	19501	-0-	-4090	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
02	20076	X	NO RPT	-0-	-20076	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

09	30690	X	25984	-0-	-4706	-0-	25984	3			Y	-0-					-0-
10	30566	X	26061	-0-	-4505	-0-	26061	3			Y	-0-					-0-
11	28290	X	25470	-0-	-2820	-0-	25470	3			Y	-0-					-0-
12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	28648	3			Y	-0-					-0-
01	27590	X	26599	-0-	-991	-0-	26599	3			Y	-0-					-0-
02	24248	X	NO RPT	-0-	-24248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

09	24960	X	20775	-0-	-4185	-0-	20775	3			Y	-0-					-0-
10	25017	X	20939	-0-	-4078	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-
11	23250	X	19713	-0-	-3537	-0-	19713	3			Y	-0-					-0-
12	23467	X	19708	-0-	-3759	-0-	19708	3			Y	-0-					-0-
01	22754	X	19211	-0-	-3543	-0-	19211	3			Y	-0-					-0-
02	19404	X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

09	23520	X	22203	-0-	-1317	-0-	22203	3			Y	-0-					-0-
10	23746	X	22117	-0-	-1629	-0-	22117	3			Y	-0-					-0-
11	22590	X	21232	-0-	-1358	-0-	21232	3			Y	-0-					-0-
12	23281	X	21293	-0-	-1988	-0-	21293	3			Y	-0-					-0-
01	23281	X	20809	-0-	-2472	-0-	20809	3			Y	-0-					-0-
02	20720	X	NO RPT	-0-	-20720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

09	13800	X	12218	-0-	-1582	-0-	12218	3			Y	-0-					-0-
10	13795	X	12444	-0-	-1351	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
11	13140	X	11705	-0-	-1435	-0-	11705	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	11534	-0-	-1765	-0-	11534	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11660	-0-	-1267	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

09	27900	X	24213	-0-	-3687	-0-	24213	3			Y	-0-					-0-
10	27218	X	25133	-0-	-2085	-0-	25133	3			Y	-0-					-0-
11	25170	X	22831	-0-	-2339	-0-	22831	3			Y	-0-					-0-
12	25017	X	23551	-0-	-1466	-0-	23551	3			Y	-0-					-0-
01	25141	X	22522	-0-	-2619	-0-	22522	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	NO RPT	-0-	-22708	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	8446	-0-	-1274	-0-	8446	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8426	-0-	-544	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	7618	-0-	-1124	-0-	7618	3			Y	-0-					-0-
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27030	X	22685	-0-	-4345	-0-	22685	3			Y	-0-					-0-
10	26195	X	22556	-0-	-3639	-0-	22556	3			Y	-0-					-0-
11	24540	X	21113	-0-	-3427	-0-	21113	3			Y	-0-					-0-
12	24676	X	21879	-0-	-2797	-0-	21879	3			Y	-0-					-0-
01	24149	X	22149	-0-	-2000	-0-	22149	3			Y	-0-					-0-
02	21168	X	NO RPT	-0-	-21168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19470	X	15434	-0-	-4036	-0-	15434	3			Y	-0-					-0-
10	19065	X	16129	-0-	-2936	-0-	16129	3			Y	-0-					-0-
11	17490	X	15758	-0-	-1732	-0-	15758	3			Y	-0-					-0-
12	17577	X	14524	-0-	-3053	-0-	14524	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	15401	-0-	-1618	-0-	15401	3			Y	-0-					-0-
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23370	X	19804	-0-	-3566	-0-	19804	3			Y	-0-					-0-
10	23188	X	20050	-0-	-3138	-0-	20050	3			Y	-0-					-0-
11	21390	X	18859	-0-	-2531	-0-	18859	3			Y	-0-					-0-
12	21390	X	18863	-0-	-2527	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18102	-0-	-2668	-0-	18102	3			Y	-0-					-0-
02	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	17397	-0-	-3213	-0-	17397	3			Y	-0-					-0-
10	21018	X	18247	-0-	-2771	-0-	18247	3			Y	-0-					-0-
11	18780	X	16343	-0-	-2437	-0-	16343	3			Y	-0-					-0-
12	19003	X	17388	-0-	-1615	-0-	17388	3			Y	-0-					-0-
01	18383	X	14723	-0-	-3660	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
02	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26370	X	21940	-0-	-4430	-0-	21940	3			Y	-0-					-0-
10	27249	X	22810	-0-	-4439	-0-	22810	3			Y	-0-					-0-
11	24990	X	24069	-0-	-921	-0-	24069	3			Y	-0-					-0-
12	24831	X	24757	-0-	-74	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	23870	X	21534	-0-	-2336	-0-	21534	3			Y	-0-					-0-
02	22456	X	NO RPT	-0-	-22456	-0-					Y	NO RPT					-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
09	22920	X	19537	-0-	-3383	-0-	19537	3			Y	-0-					-0-
10	23033	X	20180	-0-	-2853	-0-	20180	3			Y	-0-					-0-
11	21180	X	18517	-0-	-2663	-0-	18517	3			Y	-0-					-0-
12	21638	X	17702	-0-	-3936	-0-	17702	3			Y	-0-					-0-
01	20956	X	17150	-0-	-3806	-0-	17150	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					-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
09	21930	X	18182	-0-	-3748	-0-	18182	3			Y	-0-					-0-
10	21638	X	19268	-0-	-2370	-0-	19268	3			Y	-0-					-0-
11	20010	X	17708	-0-	-2302	-0-	17708	3			Y	-0-					-0-
12	19282	X	16792	-0-	-2490	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
01	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					-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
09	23022	X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	3			Y	-0-					-0-
10	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3			Y	-0-					-0-
11	23040	X	20525	-0-	-2515	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	21476	X	NO RPT	-0-	-21476	-0-					Y	NO RPT					-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
09	21840	X	16661	-0-	-5179	-0-	16661	3			Y	-0-					-0-
10	22568	X	18905	-0-	-3663	-0-	18905	3			Y	-0-					-0-
11	21840	X	17468	-0-	-4372	-0-	17468	3			Y	-0-					-0-
12	20956	X	17029	-0-	-3927	-0-	17029	3			Y	-0-					-0-
01	18910	X	16283	-0-	-2627	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	NO RPT	-0-	-17080	-0-					Y	NO RPT					-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
09	12150	X	9536	-0-	-2614	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
11	10020	X	8487	-0-	-1533	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	6429	-0-	-3429	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					-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
09	29370	X	23950	-0-	-5420	-0-	23950	3			Y	-0-					-0-
10	28458	X	25537	-0-	-2921	-0-	25537	3			Y	-0-					-0-
11	25950	X	23928	-0-	-2022	-0-	23928	3			Y	-0-					-0-
12	25978	X	23772	-0-	-2206	-0-	23772	3			Y	-0-					-0-
01	25544	X	22991	-0-	-2553	-0-	22991	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	NO RPT	-0-	-23072	-0-					Y	NO RPT					-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
09	21480	X	18306	-0-	-3174	-0-	18306	3			Y	-0-					-0-
10	22196	X	17345	-0-	-4851	-0-	17345	3			Y	-0-					-0-
11	20820	X	15724	-0-	-5096	-0-	15724	3			Y	-0-					-0-
12	21514	X	16033	-0-	-5481	-0-	16033	3			Y	-0-					-0-
01	19499	X	15199	-0-	-4300	-0-	15199	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	NO RPT	-0-	-17080	-0-					Y	NO RPT					-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
09	17850	X	15417	-0-	-2433	-0-	15417	3			Y	-0-					-0-
10	18445	X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	3			Y	-0-					-0-
11	16800	X	7567	-0-	-9233	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	7640	-0-	-9286	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
01	16275	X	13813	-0-	-2462	-0-	13813	3			Y	-0-					-0-
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	3			Y	-0-					-0-
10	21359	X	19384	-0-	-1975	-0-	19384	3			Y	-0-					-0-
11	20670	X	17441	-0-	-3229	-0-	17441	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	17615	-0-	-3744	-0-	17615	3			Y	-0-					-0-
01	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	3			Y	-0-					-0-
02	18956	X	NO RPT	-0-	-18956	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230	X	21119	-0-	-7111	-0-	21119	3			Y	-0-					-0-
10	29171	X	21151	-0-	-8020	-0-	21151	3			Y	-0-					-0-
11	28230	X	18862	-0-	-9368	-0-	18862	3			Y	-0-					-0-
12	26691	X	18885	-0-	-7806	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
01	23529	X	18119	-0-	-5410	-0-	18119	3			Y	-0-					-0-
02	19712	X	NO RPT	-0-	-19712	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	17241	-0-	-939	-0-	17241	3			Y	-0-					-0-
10	18786	X	17598	-0-	-1188	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-
11	16980	X	16665	-0-	-315	-0-	16665	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	17089	-0-	-736	-0-	17089	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	15463	-0-	-2362	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	20303	-0-	-4597	-0-	20303	3			Y	-0-					-0-
10	24955	X	21184	-0-	-3771	-0-	21184	3			Y	-0-					-0-
11	23790	X	18975	-0-	-4815	-0-	18975	3			Y	-0-					-0-
12	23932	X	19194	-0-	-4738	-0-	19194	3			Y	-0-					-0-
01	21824	X	20114	-0-	-1710	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	20407	-0-	-5483	-0-	20407	3			Y	-0-					-0-
10	26753	X	22106	-0-	-4647	-0-	22106	3			Y	-0-					-0-
11	25890	X	19657	-0-	-6233	-0-	19657	3			Y	-0-					-0-
12	21080	X	19313	-0-	-1767	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	19045	-0-	-3058	-0-	19045	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	17035	-0-	-2705	-0-	17035	3			Y	-0-					-0-
10	19809	X	17098	-0-	-2711	-0-	17098	3			Y	-0-					-0-
11	18600	X	16133	-0-	-2467	-0-	16133	3			Y	-0-					-0-
12	18662	X	16121	-0-	-2541	-0-	16121	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	15854	-0-	-2250	-0-	15854	3			Y	-0-					-0-
02	15904	X	NO RPT	-0-	-15904	-0-					Y	NO RPT					-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
09	19560	X	17155	-0-	-2405	-0-	17155	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	3			N	-0-					-0-
11	18540	X	15769	-0-	-2771	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
12	18910	X	15091	-0-	-3819	-0-	15091	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	15597	-0-	-3313	-0-	15597	3			N	-0-					-0-
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	22240	-0-	-3920	-0-	22240	3			Y	-0-					-0-
10	26133	X	22164	-0-	-3969	-0-	22164	3			Y	-0-					-0-
11	24360	X	20857	-0-	-3503	-0-	20857	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	20871	-0-	-3433	-0-	20871	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	20339	-0-	-3376	-0-	20339	3			Y	-0-					-0-
02	20748	X	NO RPT	-0-	-20748	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54060	X	45296	-0-	-8764	-0-	45296	3			Y	-0-					-0-
10	53754	X	45294	-0-	-8460	-0-	45294	3			Y	-0-					-0-
11	49920	X	42571	-0-	-7349	-0-	42571	3			Y	-0-					-0-
12	50003	X	42629	-0-	-7374	-0-	42629	3			Y	-0-					-0-
01	48391	X	40204	-0-	-8187	-0-	40204	3			Y	-0-					-0-
02	42280	X	NO RPT	-0-	-42280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44460	X	37363	-0-	-7097	-0-	37363	3			Y	-0-					-0-
10	43896	X	37106	-0-	-6790	-0-	37106	3			Y	-0-					-0-
11	40110	X	34606	-0-	-5504	-0-	34606	3			Y	-0-					-0-
12	40021	X	34323	-0-	-5698	-0-	34323	3			Y	-0-					-0-
01	38595	X	32979	-0-	-5616	-0-	32979	3			Y	-0-					-0-
02	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	16992	-0-	-4698	-0-	16992	3			Y	-0-					-0-
10	21297	X	16862	-0-	-4435	-0-	16862	3			Y	-0-					-0-
11	19860	X	15753	-0-	-4107	-0-	15753	3			Y	-0-					-0-
12	19716	X	16065	-0-	-3651	-0-	16065	3			Y	-0-					-0-
01	18941	X	15689	-0-	-3252	-0-	15689	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	14902	-0-	-5468	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-
10	19747	X	14882	-0-	-4865	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
11	18810	X	14130	-0-	-4680	-0-	14130	3			Y	-0-					-0-
12	18135	X	13855	-0-	-4280	-0-	13855	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	13833	-0-	-3186	-0-	13833	3			Y	-0-					-0-
02	13916	X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3			Y	-0-					-0-
10	16399	X	14926	-0-	-1473	-0-	14926	3			Y	-0-					-0-
11	17250	X	13794	-0-	-3456	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	13590	-0-	-4235	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	12712	-0-	-5113	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896	-0-					Y	NO RPT					-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
09	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					-0-
10	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	3			Y	-0-					-0-
11	18570	X	13784	-0-	-4786	-0-	13784	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	13026	-0-	-6163	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
01	19189	X	11927	-0-	-7262	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					-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
09	16890	X	15516	-0-	-1374	-0-	15516	3			Y	-0-					-0-
10	17453	X	14778	-0-	-2675	-0-	14778	3			Y	-0-					-0-
11	16890	X	13411	-0-	-3479	-0-	13411	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	13072	-0-	-3606	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12533	-0-	-4145	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT					-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
09	44280	X	37989	-0-	-6291	-0-	37989	3			Y	-0-					-0-
10	44020	X	38065	-0-	-5955	-0-	38065	3			Y	-0-					-0-
11	41550	X	35587	-0-	-5963	-0-	35587	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	35719	-0-	-6100	-0-	35719	3			Y	-0-					-0-
01	40207	X	36225	-0-	-3982	-0-	36225	3			Y	-0-					-0-
02	35448	X	NO RPT	-0-	-35448	-0-					Y	NO RPT					-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
09	27600	X	23238	-0-	-4362	-0-	23238	3			Y	-0-					-0-
10	27001	X	23852	-0-	-3149	-0-	23852	3			Y	-0-					-0-
11	24360	X	21909	-0-	-2451	-0-	21909	3			Y	-0-					-0-
12	24211	X	21539	-0-	-2672	-0-	21539	3			Y	-0-					-0-
01	24025	X	20824	-0-	-3201	-0-	20824	3			Y	-0-					-0-
02	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					-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
09	28440	X	24588	-0-	-3852	-0-	24588	3			Y	-0-					-0-
10	29388	X	24613	-0-	-4775	-0-	24613	3			Y	-0-					-0-
11	28440	X	20079	-0-	-8361	-0-	20079	3			Y	-0-					-0-
12	28675	X	14080	-0-	-14595	-0-	14080	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23904	-0-	-3438	-0-	23904	3			Y	-0-					-0-
02	22960	X	NO RPT	-0-	-22960	-0-					Y	NO RPT					-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
09	19890	X	16401	-0-	-3489	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
10	20553	X	16853	-0-	-3700	-0-	16853	3			Y	-0-					-0-
11	19770	X	15406	-0-	-4364	-0-	15406	3			Y	-0-					-0-
12	20429	X	15309	-0-	-5120	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-
01	18631	X	14669	-0-	-3962	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					Y	NO RPT					-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
09	24990	X	21211	-0-	-3779	-0-	21211	3			Y	-0-					-0-
10	24583	X	20951	-0-	-3632	-0-	20951	3			Y	-0-					-0-
11	22560	X	19747	-0-	-2813	-0-	19747	3			Y	-0-					-0-
12	22289	X	19757	-0-	-2532	-0-	19757	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	18775	-0-	-3142	-0-	18775	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	NO RPT	-0-	-19796	-0-					Y	NO RPT					-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
09	18990	X	16345	-0-	-2645	-0-	16345	3			Y	-0-					-0-
10	19065	X	16456	-0-	-2609	-0-	16456	3			Y	-0-					-0-
11	17910	X	15520	-0-	-2390	-0-	15520	3			Y	-0-					-0-
12	17918	X	15518	-0-	-2400	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	14961	-0-	-2368	-0-	14961	3			Y	-0-					-0-
02	15260	X	NO RPT	-0-	-15260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15960	X	12114	-0-	-3846	-0-	12114	3			Y	-0-					-0-
10	15159	X	12272	-0-	-2887	-0-	12272	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	11416	-0-	-2354	-0-	11416	3			Y	-0-					-0-
12	13671	X	11526	-0-	-2145	-0-	11526	3			Y	-0-					-0-
01	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	33329	-0-	-2941	-0-	33329	3			Y	-0-					-0-
10	34999	X	32467	-0-	-2532	-0-	32467	3			Y	-0-					-0-
11	33870	X	30927	-0-	-2943	-0-	30927	3			Y	-0-					-0-
12	34441	X	30585	-0-	-3856	-0-	30585	3			Y	-0-					-0-
01	34441	X	29962	-0-	-4479	-0-	29962	3			Y	-0-					-0-
02	31108	X	NO RPT	-0-	-31108	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 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
09	21660	X	18486	-0-	-3174	-0-	18486	3			Y	-0-					-0-
10	21545	X	19086	-0-	-2459	-0-	19086	3			Y	-0-					-0-
11	20130	X	18057	-0-	-2073	-0-	18057	3			Y	-0-					-0-
12	20088	X	17855	-0-	-2233	-0-	17855	3			Y	-0-					-0-
01	19437	X	17165	-0-	-2272	-0-	17165	3			Y	-0-					-0-
02	17248	X	NO RPT	-0-	-17248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22350	X	19031	-0-	-3319	-0-	19031	3			Y	-0-					-0-
10	23591	X	19003	-0-	-4588	-0-	19003	3			Y	-0-					-0-
11	22830	X	18051	-0-	-4779	-0-	18051	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	18130	-0-	-5461	-0-	18130	3			Y	-0-					-0-
01	22692	X	17722	-0-	-4970	-0-	17722	3			Y	-0-					-0-
02	13580	X	NO RPT	-0-	-13580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 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
09	22830	X	19364	-0-	-3466	-0-	19364	3			Y	-0-					-0-
10	22289	X	19303	-0-	-2986	-0-	19303	3			Y	-0-					-0-
11	20550	X	18561	-0-	-1989	-0-	18561	3			Y	-0-					-0-
12	20212	X	19068	-0-	-1144	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
01	19995	X	18389	-0-	-1606	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
02	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61710	X	56954	-0-	-4756	-0-	56954	3			Y	-0-					-0-
10	61597	X	55626	-0-	-5971	-0-	55626	3			Y	-0-					-0-
11	56340	X	51444	-0-	-4896	-0-	51444	3			Y	-0-					-0-
12	58838	X	51267	-0-	-7571	-0-	51267	3			Y	-0-					-0-
01	58838	X	49406	-0-	-9432	-0-	49406	3			Y	-0-					-0-
02	53144	X	NO RPT	-0-	-53144	-0-					Y	NO RPT					-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
09	44880	X	36293	-0-	-8587	-0-	36293	3			Y	-0-					-0-
10	44175	X	35465	-0-	-8710	-0-	35465	3			Y	-0-					-0-
11	40620	X	32568	-0-	-8052	-0-	32568	3			Y	-0-					-0-
12	40858	X	33599	-0-	-7259	-0-	33599	3			Y	-0-					-0-
01	38781	X	33742	-0-	-5039	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
02	33880	X	NO RPT	-0-	-33880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38850	X	33272	-0-	-5578	-0-	33272	3			Y	-0-					-0-
10	40145	X	32596	-0-	-7549	-0-	32596	3			Y	-0-					-0-
11	37590	X	27661	-0-	-9929	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
12	38843	X	28495	-0-	-10348	-0-	28495	3			Y	-0-					-0-
01	35371	X	27463	-0-	-7908	-0-	27463	3			Y	-0-					-0-
02	31052	X	NO RPT	-0-	-31052	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54150	X	29101	-0-	-25049	-0-	29101	3			Y	-0-					-0-
10	50530	X	27682	-0-	-22848	-0-	27682	3			Y	-0-					-0-
11	43440	X	35402	-0-	-8038	-0-	35402	3			Y	-0-					-0-
12	40889	X	28116	-0-	-12773	-0-	28116	3			Y	-0-					-0-
01	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	37630	3			Y	-0-					-0-
02	33040	X	NO RPT	-0-	-33040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38130	X	27969	-0-	-10161	-0-	27969	3			Y	-0-					-0-
10	37727	X	28759	-0-	-8968	-0-	28759	3			Y	-0-					-0-
11	34770	X	27024	-0-	-7746	-0-	27024	3			Y	-0-					-0-
12	30814	X	29485	-0-	-1329	-0-	29485	3			Y	-0-					-0-
01	29791	X	23468	-0-	-6323	-0-	23468	3			Y	-0-					-0-
02	26096	X	NO RPT	-0-	-26096	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	3			Y	-0-					-0-
10	22413	X	19860	-0-	-2553	-0-	19860	3			Y	-0-					-0-
11	21690	X	18777	-0-	-2913	-0-	18777	3			Y	-0-					-0-
12	22413	X	15089	-0-	-7324	-0-	15089	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	19572	-0-	-2345	-0-	19572	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	NO RPT	-0-	-19796	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57960	X	44938	-0-	-13022	-0-	44938	3			Y	-0-					-0-
10	56110	X	48616	-0-	-7494	-0-	48616	3			Y	-0-					-0-
11	51330	X	41410	-0-	-9920	-0-	41410	3			Y	-0-					-0-
12	49972	X	42541	-0-	-7431	-0-	42541	3			Y	-0-					-0-
01	48608	X	43915	-0-	-4693	-0-	43915	3			Y	-0-					-0-
02	43904	X	NO RPT	-0-	-43904	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62550	X	53565	-0-	-8985	-0-	53565	3			Y	-0-					-0-
10	60977	X	53053	-0-	-7924	-0-	53053	3			Y	-0-					-0-
11	56190	X	48529	-0-	-7661	-0-	48529	3			Y	-0-					-0-
12	55366	X	49666	-0-	-5700	-0-	49666	3			Y	-0-					-0-
01	55366	X	49929	-0-	-5437	-0-	49929	3			Y	-0-					-0-
02	50008	X	NO RPT	-0-	-50008	-0-					Y	NO RPT					-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
09	31350	X	26669	-0-	-4681	-0-	26669	3			Y	-0-					-0-
10	31186	X	26498	-0-	-4688	-0-	26498	3			Y	-0-					-0-
11	28620	X	24956	-0-	-3664	-0-	24956	3			Y	-0-					-0-
12	28241	X	24199	-0-	-4042	-0-	24199	3			Y	-0-					-0-
01	27559	X	23722	-0-	-3837	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
02	24892	X	NO RPT	-0-	-24892	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37320	X	35159	-0-	-2161	-0-	35159	3			Y	-0-					-0-
10	37541	X	36167	-0-	-1374	-0-	36167	3			Y	-0-					-0-
11	36330	X	33732	-0-	-2598	-0-	33732	3			Y	-0-					-0-
12	37541	X	33742	-0-	-3799	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
01	36332	X	32520	-0-	-3812	-0-	32520	3			Y	-0-					-0-
02	32816	X	NO RPT	-0-	-32816	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29670	X	26990	-0-	-2680	-0-	26990	3			Y	-0-					-0-
10	30566	X	26342	-0-	-4224	-0-	26342	3			Y	-0-					-0-
11	29790	X	24370	-0-	-5420	-0-	24370	3			Y	-0-					-0-
12	30783	X	24361	-0-	-6422	-0-	24361	3			Y	-0-					-0-
01	30783	X	24703	-0-	-6080	-0-	24703	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29070	X	24644	-0-	-4426	-0-	24644	3			Y	-0-					-0-
10	28613	X	24519	-0-	-4094	-0-	24519	3			Y	-0-					-0-
11	26400	X	22882	-0-	-3518	-0-	22882	3			Y	-0-					-0-
12	26381	X	23027	-0-	-3354	-0-	23027	3			Y	-0-					-0-
01	25451	X	22359	-0-	-3092	-0-	22359	3			Y	-0-					-0-
02	22988	X	NO RPT	-0-	-22988	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	18310	-0-	-3170	-0-	18310	3			N	-0-					-0-
10	21390	X	18282	-0-	-3108	-0-	18282	3			N	-0-					-0-
11	20400	X	16982	-0-	-3418	-0-	16982	3			N	-0-					-0-
12	20305	X	17190	-0-	-3115	-0-	17190	3			N	-0-					-0-
01	19468	X	17034	-0-	-2434	-0-	17034	3			N	-0-					-0-
02	16632	X	NO RPT	-0-	-16632	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	14204	-0-	-1996	-0-	14204	3			Y	-0-					-0-
10	15872	X	13782	-0-	-2090	-0-	13782	3			Y	-0-					-0-
11	14670	X	12939	-0-	-1731	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-
12	14911	X	12554	-0-	-2357	-0-	12554	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	11653	-0-	-3010	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	NO RPT	-0-	-13244	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	23089	-0-	-7151	-0-	23089	3			Y	-0-					-0-
10	29512	X	19540	-0-	-9972	-0-	19540	3			Y	-0-					-0-
11	27630	X	7843	-0-	-19787	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
12	27497	X	3387	-0-	-24110	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
01	25358	X	954	-0-	-24404	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	21560	X	NO RPT	-0-	-21560	-0-					Y	NO RPT					-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
09	21540	X	15809	-0-	-5731	-0-	15809	3			Y	-0-					-0-
10	20832	X	16551	-0-	-4281	-0-	16551	3			Y	-0-					-0-
11	18630	X	15741	-0-	-2889	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
12	18507	X	15518	-0-	-2989	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	18259	X	14747	-0-	-3512	-0-	14747	3			Y	-0-					-0-
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40680	X	34730	-0-	-5950	-0-	34730	3			Y	-0-					-0-
10	39897	X	31207	-0-	-8690	-0-	31207	3			Y	-0-					-0-
11	37560	X	34146	-0-	-3414	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
12	37138	X	34366	-0-	-2772	-0-	34366	3			Y	-0-					-0-
01	36394	X	31491	-0-	-4903	-0-	31491	3			Y	-0-					-0-
02	32424	X	NO RPT	-0-	-32424	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44130	X	35739	-0-	-8391	-0-	35739	3			Y	-0-					-0-
10	44454	X	36737	-0-	-7717	-0-	36737	3			Y	-0-					-0-
11	40590	X	34258	-0-	-6332	-0-	34258	3			Y	-0-					-0-
12	53323	X	53323	-0-	-0-	-0-	53323	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	45477	-0-	-0-	-0-	45477	3			Y	-0-					-0-
02	33348	X	NO RPT	-0-	-33348	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41760	X	34910	-0-	-6850	-0-	34910	3			Y	-0-					-0-
10	43152	X	29018	-0-	-14134	-0-	29018	3			Y	-0-					-0-
11	39900	X	27666	-0-	-12234	-0-	27666	3			Y	-0-					-0-
12	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
01	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	3			Y	-0-					-0-
02	32592	X	NO RPT	-0-	-32592	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44610	X	32097	-0-	-12513	-0-	32097	3			Y	-0-					-0-
10	41168	X	31310	-0-	-9858	-0-	31310	3			Y	-0-					-0-
11	37110	X	29632	-0-	-7478	-0-	29632	3			Y	-0-					-0-
12	36084	X	29719	-0-	-6365	-0-	29719	3			Y	-0-					-0-
01	34534	X	28643	-0-	-5891	-0-	28643	3			Y	-0-					-0-
02	28700	X	NO RPT	-0-	-28700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43020	X	36436	-0-	-6584	-0-	36436	3			Y	-0-					-0-
10	44144	X	38441	-0-	-5703	-0-	38441	3			Y	-0-					-0-
11	40290	X	35747	-0-	-4543	-0-	35747	3			Y	-0-					-0-
12	40684	X	40684	-0-	-0-	-0-	40684	3			Y	-0-					-0-
01	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	3			Y	-0-					-0-
02	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60510	X	48104	-0-	-12406	-0-	48104	3			Y	-0-					-0-
10	58745	X	49154	-0-	-9591	-0-	49154	3			Y	-0-					-0-
11	54960	X	45328	-0-	-9632	-0-	45328	3			Y	-0-					-0-
12	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	60151	3			Y	-0-					-0-
01	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	57059	3			Y	-0-					-0-
02	44884	X	NO RPT	-0-	-44884	-0-					Y	NO RPT					-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
09	30660	X	26466	-0-	-4194	-0-	26466	3			Y	-0-					-0-
10	31682	X	26540	-0-	-5142	-0-	26540	3			Y	-0-					-0-
11	29280	X	24963	-0-	-4317	-0-	24963	3			Y	-0-					-0-
12	28892	X	25242	-0-	-3650	-0-	25242	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23417	-0-	-3925	-0-	23417	3			Y	-0-					-0-
02	22316	X	NO RPT	-0-	-22316	-0-					Y	NO RPT					-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
09	47160	X	38765	-0-	-8395	-0-	38765	3			Y	-0-					-0-
10	46934	X	42755	-0-	-4179	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-
11	43380	X	39271	-0-	-4109	-0-	39271	3			Y	-0-					-0-
12	42687	X	39933	-0-	-2754	-0-	39933	3			Y	-0-					-0-
01	42749	X	37801	-0-	-4948	-0-	37801	3			Y	-0-					-0-
02	35364	X	NO RPT	-0-	-35364	-0-					Y	NO RPT					-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
09	75300	X	62781	-0-	-12519	-0-	62781	3			Y	-0-					-0-
10	73966	X	65010	-0-	-8956	-0-	65010	3			Y	-0-					-0-
11	69120	X	61179	-0-	-7941	-0-	61179	3			Y	-0-					-0-
12	70308	X	60306	-0-	-10002	-0-	60306	3			Y	-0-					-0-
01	67611	X	57377	-0-	-10234	-0-	57377	3			Y	-0-					-0-
02	58716	X	NO RPT	-0-	-58716	-0-					Y	NO RPT					-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
09	63900	X	47610	-0-	-16290	-0-	47610	3			Y	-0-					-0-
10	60636	X	47411	-0-	-13225	-0-	47411	3			Y	-0-					-0-
11	56640	X	43815	-0-	-12825	-0-	43815	3			Y	-0-					-0-
12	55242	X	42958	-0-	-12284	-0-	42958	3			Y	-0-					-0-
01	51801	X	41529	-0-	-10272	-0-	41529	3			Y	-0-					-0-
02	44436	X	NO RPT	-0-	-44436	-0-					Y	NO RPT					-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
09	51480	X	39178	-0-	-12302	-0-	39178	3			Y	-0-					-0-
10	50220	X	40671	-0-	-9549	-0-	40671	3			Y	-0-					-0-
11	45750	X	36527	-0-	-9223	-0-	36527	3			Y	-0-					-0-
12	44485	X	36971	-0-	-7514	-0-	36971	3			Y	-0-					-0-
01	42346	X	36962	-0-	-5384	-0-	36962	3			Y	-0-					-0-
02	36736	X	NO RPT	-0-	-36736	-0-					Y	NO RPT					-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
09	61170	X	47131	-0-	-14039	-0-	47131	3			Y	-0-					-0-
10	59954	X	48898	-0-	-11056	-0-	48898	3			Y	-0-					-0-
11	54690	X	45474	-0-	-9216	-0-	45474	3			Y	-0-					-0-
12	53940	X	45109	-0-	-8831	-0-	45109	3			Y	-0-					-0-
01	50778	X	43981	-0-	-6797	-0-	43981	3			Y	-0-					-0-
02	44156	X	NO RPT	-0-	-44156	-0-					Y	NO RPT					-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
09	54090	X	39235	-0-	-14855	-0-	39235	3			Y	-0-					-0-
10	55893	X	37973	-0-	-17920	-0-	37973	3			Y	-0-					-0-
11	47550	X	35062	-0-	-12488	-0-	35062	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	34392	-0-	-7427	-0-	34392	3			Y	-0-					-0-
01	40548	X	31760	-0-	-8788	-0-	31760	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	NO RPT	-0-	-36624	-0-					Y	NO RPT					-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
09	27060	X	23751	-0-	-3309	-0-	23751	3			Y	-0-					-0-
10	27962	X	25260	-0-	-2702	-0-	25260	3			Y	-0-					-0-
11	24990	X	19836	-0-	-5154	-0-	19836	3			Y	-0-					-0-
12	25823	X	15851	-0-	-9972	-0-	15851	3			Y	-0-					-0-
01	25823	X	14462	-0-	-11361	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	NO RPT	-0-	-22820	-0-					Y	NO RPT					-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
09	40620	X	32318	-0-	-8302	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-
10	39060	X	34578	-0-	-4482	-0-	34578	3			Y	-0-					-0-
11	35760	X	31778	-0-	-3982	-0-	31778	3			Y	-0-					-0-
12	35898	X	32056	-0-	-3842	-0-	32056	3			Y	-0-					-0-
01	34565	X	31793	-0-	-2772	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	NO RPT	-0-	-31220	-0-					Y	NO RPT					-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
09	37050	X	32796	-0-	-4254	-0-	32796	3			Y	-0-					-0-
10	38285	X	27999	-0-	-10286	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
11	37050	X	25939	-0-	-11111	-0-	25939	3			Y	-0-					-0-
12	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-	42177	3			Y	-0-					-0-
01	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			Y	-0-					-0-
02	30604	X	NO RPT	-0-	-30604	-0-					Y	NO RPT					-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
09	72420	X	52334	-0-	-20086	-0-	52334	3			N	-0-					-0-
10	68541	X	56257	-0-	-12284	-0-	56257	3			N	-0-					-0-
11	61080	X	52138	-0-	-8942	-0-	52138	3			N	-0-					-0-
12	62403	X	53685	-0-	-8718	-0-	53685	3			N	-0-					-0-
01	58559	X	51980	-0-	-6579	-0-	51980	3			N	-0-					-0-
02	48832	X	NO RPT	-0-	-48832	-0-					N	NO RPT					-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
09	16560	X	13360	-0-	-3200	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
10	16430	X	13575	-0-	-2855	-0-	13575	3			Y	-0-					-0-
11	15240	X	10672	-0-	-4568	-0-	10672	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	13750	-0-	-1285	-0-	13750	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	3937	-0-	-10509	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					-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
09	83550	X	65749	-0-	-17801	-0-	65749	3			Y	-0-					-0-
10	86273	X	65372	-0-	-20901	-0-	65372	3			Y	-0-					-0-
11	78750	X	60341	-0-	-18409	-0-	60341	3			Y	-0-					-0-
12	77376	X	58600	-0-	-18776	-0-	58600	3			Y	-0-					-0-
01	72912	X	67454	-0-	-5458	-0-	67454	3			Y	-0-					-0-
02	61376	X	NO RPT	-0-	-61376	-0-					Y	NO RPT					-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
09	79260	X	58324	-0-	-20936	-0-	58324	3			Y	-0-					-0-
10	77221	X	57936	-0-	-19285	-0-	57936	3			Y	-0-					-0-
11	69990	X	53071	-0-	-16919	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-
12	68138	X	52221	-0-	-15917	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-
01	64201	X	49621	-0-	-14580	-0-	49621	3			Y	-0-					-0-
02	54432	X	NO RPT	-0-	-54432	-0-					Y	NO RPT					-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
09	62550	X	50039	-0-	-12511	-0-	50039	3			N	-0-					-0-
10	61535	X	52258	-0-	-9277	-0-	52258	3			N	-0-					-0-
11	56070	X	50186	-0-	-5884	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
12	55118	X	52010	-0-	-3108	-0-	52010	3			N	-0-					-0-
01	52979	X	52218	-0-	-761	-0-	52218	3			N	-0-					-0-
02	47208	X	NO RPT	-0-	-47208	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108810	X	88533	-0-	-20277	-0-	88533	3			Y	-0-					-0-
10	108345	X	88086	-0-	-20259	-0-	88086	3			Y	-0-					-0-
11	100800	X	81414	-0-	-19386	-0-	81414	3			Y	-0-					-0-
12	100719	X	78805	-0-	-21914	-0-	78805	3			Y	-0-					-0-
01	95976	X	76213	-0-	-19763	-0-	76213	3			Y	-0-					-0-
02	82628	X	NO RPT	-0-	-82628	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34320	X	28512	-0-	-5808	-0-	28512	3			Y	-0-					-0-
10	35464	X	29007	-0-	-6457	-0-	29007	3			Y	-0-					-0-
11	33210	X	26673	-0-	-6537	-0-	26673	3			Y	-0-					-0-
12	32767	X	22034	-0-	-10733	-0-	22034	3			Y	-0-					-0-
01	32085	X	31374	-0-	-711	-0-	31374	3			Y	-0-					-0-
02	25760	X	NO RPT	-0-	-25760	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65610	X	62753	-0-	-2857	-0-	62753	3			Y	-0-					-0-
10	67797	X	64660	-0-	-3137	-0-	64660	3			Y	-0-					-0-
11	65610	X	59352	-0-	-6258	-0-	59352	3			Y	-0-					-0-
12	67797	X	66953	-0-	-844	-0-	66953	3			Y	-0-					-0-
01	66991	X	62343	-0-	-4648	-0-	62343	3			Y	-0-					-0-
02	58576	X	NO RPT	-0-	-58576	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27990	X	20896	-0-	-7094	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-
10	27435	X	25263	-0-	-2172	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
11	23430	X	22422	-0-	-1008	-0-	22422	3			Y	-0-					-0-
12	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	3			Y	-0-					-0-
01	25265	X	19845	-0-	-5420	-0-	19845	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	NO RPT	-0-	-22820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31980	X	25201	-0-	-6779	-0-	25201	3			Y	-0-					-0-
10	33046	X	31916	-0-	-1130	-0-	31916	3			Y	-0-					-0-
11	31980	X	26591	-0-	-5389	-0-	26591	3			Y	-0-					-0-
12	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	34904	3			Y	-0-					-0-
01	32147	X	29980	-0-	-2167	-0-	29980	3			Y	-0-					-0-
02	28840	X	NO RPT	-0-	-28840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41070	X	31817	-0-	-9253	-0-	31817	3			Y	-0-					-0-
10	40424	X	32261	-0-	-8163	-0-	32261	3			Y	-0-					-0-
11	36720	X	29450	-0-	-7270	-0-	29450	3			Y	-0-					-0-
12	35991	X	29845	-0-	-6146	-0-	29845	3			Y	-0-					-0-
01	35185	X	28935	-0-	-6250	-0-	28935	3			Y	-0-					-0-
02	29708	X	NO RPT	-0-	-29708	-0-					Y	NO RPT					-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
09	77670	X	64844	-0-	-12826	-0-	64844	3			N	-0-					-0-
10	74958	X	65110	-0-	-9848	-0-	65110	3			N	-0-					-0-
11	68280	X	59750	-0-	-8530	-0-	59750	3			N	-0-					-0-
12	70556	X	58677	-0-	-11879	-0-	58677	3			N	-0-					-0-
01	70556	X	39654	-0-	-30902	-0-	39654	3			N	-0-					-0-
02	57904	X	NO RPT	-0-	-57904	-0-					N	NO RPT					-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
09	26940	X	20445	-0-	-6495	-0-	20445	3			Y	-0-					-0-
10	25451	X	18769	-0-	-6682	-0-	18769	3			Y	-0-					-0-
11	23250	X	18321	-0-	-4929	-0-	18321	3			Y	-0-					-0-
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	21142	X	18212	-0-	-2930	-0-	18212	3			Y	-0-					-0-
02	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					-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
09	22350	X	16674	-0-	-5676	-0-	16674	3			Y	-0-					-0-
10	21979	X	17216	-0-	-4763	-0-	17216	3			Y	-0-					-0-
11	20160	X	17476	-0-	-2684	-0-	17476	3			Y	-0-					-0-
12	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-
01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	3			Y	-0-					-0-
02	16324	X	NO RPT	-0-	-16324	-0-					Y	NO RPT					-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
09	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	22558	3			Y	-0-					-0-
10	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	3			Y	-0-					-0-
11	24000	X	19252	-0-	-4748	-0-	19252	3			Y	-0-					-0-
12	24800	X	18660	-0-	-6140	-0-	18660	3			Y	-0-					-0-
01	24800	X	21348	-0-	-3452	-0-	21348	3			Y	-0-					-0-
02	21056	X	NO RPT	-0-	-21056	-0-					Y	NO RPT					-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
09	71280	X	54131	-0-	-17149	-0-	54131	3			Y	-0-					-0-
10	68634	X	54110	-0-	-14524	-0-	54110	3			Y	-0-					-0-
11	63600	X	50001	-0-	-13599	-0-	50001	3			Y	-0-					-0-
12	62310	X	49706	-0-	-12604	-0-	49706	3			Y	-0-					-0-
01	59148	X	48158	-0-	-10990	-0-	48158	3			Y	-0-					-0-
02	50512	X	NO RPT	-0-	-50512	-0-					Y	NO RPT					-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
09	36030	X	21357	-0-	-14673	-0-	21357	3			Y	-0-					-0-
10	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	26112	3			Y	-0-					-0-
11	33450	X	22289	-0-	-11161	-0-	22289	3			Y	-0-					-0-
12	30380	X	17011	-0-	-13369	-0-	17011	3			Y	-0-					-0-
01	26102	X	21105	-0-	-4997	-0-	21105	3			Y	-0-					-0-
02	23576	X	NO RPT	-0-	-23576	-0-					Y	NO RPT					-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
09	52530	X	39237	-0-	-13293	-0-	39237	3			Y	-0-					-0-
10	50282	X	39996	-0-	-10286	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-
11	44880	X	36838	-0-	-8042	-0-	36838	3			Y	-0-					-0-
12	43772	X	35778	-0-	-7994	-0-	35778	3			Y	-0-					-0-
01	41633	X	33474	-0-	-8159	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	NO RPT	-0-	-36624	-0-					Y	NO RPT					-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
09	54420	X	43120	-0-	-11300	-0-	43120	3			Y	-0-					-0-
10	52018	X	45609	-0-	-6409	-0-	45609	3			Y	-0-					-0-
11	48570	X	45993	-0-	-2577	-0-	45993	3			Y	-0-					-0-
12	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	3			Y	-0-					-0-
01	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46486	3			Y	-0-					-0-
02	41020	X	NO RPT	-0-	-41020	-0-					Y	NO RPT					-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
09	52230	X	44012	-0-	-8218	-0-	44012	3			Y	-0-					-0-
10	51615	X	38832	-0-	-12783	-0-	38832	3			Y	-0-					-0-
11	46890	X	43956	-0-	-2934	-0-	43956	3			Y	-0-					-0-
12	45477	X	42484	-0-	-2993	-0-	42484	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	41475	-0-	-4002	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
02	41076	X	NO RPT	-0-	-41076	-0-					Y	NO RPT					-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
09	41490	X	39206	-0-	-2284	-0-	39206	3			Y	-0-					-0-
10	40486	X	29498	-0-	-10988	-0-	29498	3			Y	-0-					-0-
11	36810	X	29819	-0-	-6991	-0-	29819	3			Y	-0-					-0-
12	40517	X	29759	-0-	-10758	-0-	29759	3			Y	-0-					-0-
01	40517	X	30896	-0-	-9621	-0-	30896	3			Y	-0-					-0-
02	25648	X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					Y	NO RPT					-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
09	126270	X	105112	-0-	-21158	-0-	105112	3			Y	-0-					-0-
10	129704	X	105014	-0-	-24690	-0-	105014	3			Y	-0-					-0-
11	120090	X	95400	-0-	-24690	-0-	95400	3			Y	-0-					-0-
12	118606	X	96383	-0-	-22223	-0-	96383	3			Y	-0-					-0-
01	113367	X	92471	-0-	-20896	-0-	92471	3			Y	-0-					-0-
02	98112	X	NO RPT	-0-	-98112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	72960	X	54406	-0-	-18554	-0-	54406	3			Y	-0-					-0-
10	70897	X	54311	-0-	-16586	-0-	54311	3			Y	-0-					-0-
11	64650	X	49815	-0-	-14835	-0-	49815	3			Y	-0-					-0-
12	63271	X	50058	-0-	-13213	-0-	50058	3			Y	-0-					-0-
01	58373	X	47512	-0-	-10861	-0-	47512	3			Y	-0-					-0-
02	48636	X	NO RPT	-0-	-48636	-0-					Y	NO RPT					-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
09	54000	X	41287	-0-	-12713	-0-	41287	3			Y	-0-					-0-
10	52917	X	40982	-0-	-11935	-0-	40982	3			Y	-0-					-0-
11	47790	X	37706	-0-	-10084	-0-	37706	3			Y	-0-					-0-
12	46903	X	35803	-0-	-11100	-0-	35803	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	33560	-0-	-11514	-0-	33560	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	NO RPT	-0-	-38528	-0-					Y	NO RPT					-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
09	51720	X	37950	-0-	-13770	-0-	37950	3			Y	-0-					-0-
10	49848	X	37461	-0-	-12387	-0-	37461	3			Y	-0-					-0-
11	45180	X	35258	-0-	-9922	-0-	35258	3			Y	-0-					-0-
12	43741	X	35014	-0-	-8727	-0-	35014	3			Y	-0-					-0-
01	41168	X	33925	-0-	-7243	-0-	33925	3			Y	-0-					-0-
02	35420	X	NO RPT	-0-	-35420	-0-					Y	NO RPT					-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
09	64410	X	45890	-0-	-18520	-0-	45890	3			Y	-0-					-0-
10	61442	X	45451	-0-	-15991	-0-	45451	3			Y	-0-					-0-
11	55860	X	41443	-0-	-14417	-0-	41443	3			Y	-0-					-0-
12	54281	X	40242	-0-	-14039	-0-	40242	3			Y	-0-					-0-
01	51367	X	35365	-0-	-16002	-0-	35365	3			Y	-0-					-0-
02	41608	X	NO RPT	-0-	-41608	-0-					Y	NO RPT					-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
09	28230	X	26309	-0-	-1921	-0-	26309	3			Y	-0-					-0-
10	29171	X	26400	-0-	-2771	-0-	26400	3			Y	-0-					-0-
11	27090	X	25110	-0-	-1980	-0-	25110	3			Y	-0-					-0-
12	37056	X	37056	-0-	-0-	-0-	37056	3			Y	-0-					-0-
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30185	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	NO RPT	-0-	-24556	-0-					Y	NO RPT					-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
09	38580	X	34163	-0-	-4417	-0-	34163	3			Y	-0-					-0-
10	37820	X	32844	-0-	-4976	-0-	32844	3			Y	-0-					-0-
11	34140	X	30458	-0-	-3682	-0-	30458	3			Y	-0-					-0-
12	35309	X	30000	-0-	-5309	-0-	30000	3			Y	-0-					-0-
01	35309	X	29157	-0-	-6152	-0-	29157	3			Y	-0-					-0-
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					Y	NO RPT					-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
09	84510	X	56969	-0-	-27541	-0-	56969	3			Y	-0-					-0-
10	79577	X	55114	-0-	-24463	-0-	55114	3			Y	-0-					-0-
11	71910	X	53133	-0-	-18777	-0-	53133	3			Y	-0-					-0-
12	68076	X	51857	-0-	-16219	-0-	51857	3			Y	-0-					-0-
01	63178	X	43944	-0-	-19234	-0-	43944	3			Y	-0-					-0-
02	53172	X	NO RPT	-0-	-53172	-0-					Y	NO RPT					-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
09	89430	X	62283	-0-	-27147	-0-	62283	3			Y	-0-					-0-
10	86397	X	61182	-0-	-25215	-0-	61182	3			Y	-0-					-0-
11	76680	X	55779	-0-	-20901	-0-	55779	3			Y	-0-					-0-
12	74090	X	55062	-0-	-19028	-0-	55062	3			Y	-0-					-0-
01	68479	X	53470	-0-	-15009	-0-	53470	3			Y	-0-					-0-
02	56028	X	NO RPT	-0-	-56028	-0-					Y	NO RPT					-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
09	108930	X	84142	-0-	-24788	-0-	84142	3			Y	-0-					-0-
10	106299	X	82101	-0-	-24198	-0-	82101	3			Y	-0-					-0-
11	100920	X	78569	-0-	-22351	-0-	78569	3			Y	-0-					-0-
12	99169	X	77433	-0-	-21736	-0-	77433	3			Y	-0-					-0-
01	92845	X	74227	-0-	-18618	-0-	74227	3			Y	-0-					-0-
02	78540	X	NO RPT	-0-	-78540	-0-					Y	NO RPT					-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
09	83010	X	62850	-0-	-20160	-0-	62850	3			Y	-0-					-0-
10	81158	X	60646	-0-	-20512	-0-	60646	3			Y	-0-					-0-
11	74520	X	57467	-0-	-17053	-0-	57467	3			Y	-0-					-0-
12	71610	X	53985	-0-	-17625	-0-	53985	3			Y	-0-					-0-
01	69347	X	54867	-0-	-14480	-0-	54867	3			Y	-0-					-0-
02	58660	X	NO RPT	-0-	-58660	-0-					Y	NO RPT					-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
09	89040	X	61566	-0-	-27474	-0-	61566	3			Y	-0-					-0-
10	85994	X	59957	-0-	-26037	-0-	59957	3			Y	-0-					-0-
11	76650	X	54345	-0-	-22305	-0-	54345	3			Y	-0-					-0-
12	72261	X	51563	-0-	-20698	-0-	51563	3			Y	-0-					-0-
01	67704	X	50999	-0-	-16705	-0-	50999	3			Y	-0-					-0-
02	55272	X	NO RPT	-0-	-55272	-0-					Y	NO RPT					-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
09	43140	X	35305	-0-	-7835	-0-	35305	3			N	-0-					-0-
10	43245	X	34067	-0-	-9178	-0-	34067	3			N	-0-					-0-
11	41850	X	31030	-0-	-10820	-0-	31030	3			N	-0-					-0-
12	43245	X	30404	-0-	-12841	-0-	30404	3			N	-0-					-0-
01	41075	X	28819	-0-	-12256	-0-	28819	3			N	-0-					-0-
02	32956	X	NO RPT	-0-	-32956	-0-					N	NO RPT					-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
09	32160	X	28129	-0-	-4031	-0-	28129	3			N	-0-					-0-
10	32519	X	27575	-0-	-4944	-0-	27575	3			N	-0-					-0-
11	31470	X	25340	-0-	-6130	-0-	25340	3			N	-0-					-0-
12	32519	X	24995	-0-	-7524	-0-	24995	3			N	-0-					-0-
01	30380	X	23840	-0-	-6540	-0-	23840	3			N	-0-					-0-
02	26264	X	NO RPT	-0-	-26264	-0-					N	NO RPT					-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
09	96565	X	96565	-0-	-0-	-0-	96565	3			Y	-0-					-0-
10	93842	X	93842	-0-	-0-	-0-	93842	3			Y	-0-					-0-
11	78840	X	78840	-0-	-0-	-0-	78840	3			Y	-0-					-0-
12	81628	X	81628	-0-	-0-	-0-	81628	3			Y	-0-					-0-
01	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	3			Y	-0-					-0-
02	82376	X	NO RPT	-0-	-82376	-0-					Y	NO RPT					-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
09	59100	X	43473	-0-	-15627	-0-	43473	3			N	-0-					-0-
10	56296	X	42488	-0-	-13808	-0-	42488	3			N	-0-					-0-
11	50490	X	39084	-0-	-11406	-0-	39084	3			N	-0-					-0-
12	48515	X	37439	-0-	-11076	-0-	37439	3			N	-0-					-0-
01	47461	X	36505	-0-	-10956	-0-	36505	3			N	-0-					-0-
02	40572	X	NO RPT	-0-	-40572	-0-					N	NO RPT					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	61110	X	45875	-0-	-15235	-0-	45875	3			N	-0-					-0-
10	57846	X	44794	-0-	-13052	-0-	44794	3			N	-0-					-0-
11	51210	X	41263	-0-	-9947	-0-	41263	3			N	-0-					-0-
12	51801	X	39982	-0-	-11819	-0-	39982	3			N	-0-					-0-
01	50313	X	38180	-0-	-12133	-0-	38180	3			N	-0-					-0-
02	42812	X	NO RPT	-0-	-42812	-0-					N	NO RPT					-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
09	67140	X	37591	-0-	-29549	-0-	37591	3			N	-0-					-0-
10	62682	X	37332	-0-	-25350	-0-	37332	3			N	-0-					-0-
11	53040	X	37478	-0-	-15562	-0-	37478	3			N	-0-					-0-
12	49290	X	37323	-0-	-11967	-0-	37323	3			N	-0-					-0-
01	43214	X	35426	-0-	-7788	-0-	35426	3			N	-0-					-0-
02	35084	X	NO RPT	-0-	-35084	-0-					N	NO RPT					-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
09	59220	X	40053	-0-	-19167	-0-	40053	3			N	-0-					-0-
10	55118	X	38958	-0-	-16160	-0-	38958	3			N	-0-					-0-
11	47790	X	35648	-0-	-12142	-0-	35648	3			N	-0-					-0-
12	45973	X	37923	-0-	-8050	-0-	37923	3			N	-0-					-0-
01	42160	X	35076	-0-	-7084	-0-	35076	3			N	-0-					-0-
02	37380	X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT					-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
09	69150	X	43178	-0-	-25972	-0-	43178	3			N	-0-					-0-
10	65131	X	42493	-0-	-22638	-0-	42493	3			N	-0-					-0-
11	56700	X	38560	-0-	-18140	-0-	38560	3			N	-0-					-0-
12	48608	X	39643	-0-	-8965	-0-	39643	3			N	-0-					-0-
01	44919	X	39202	-0-	-5717	-0-	39202	3			N	-0-					-0-
02	40292	X	NO RPT	-0-	-40292	-0-					N	NO RPT					-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
09	68640	X	46417	-0-	-22223	-0-	46417	3			N	-0-					-0-
10	67425	X	45255	-0-	-22170	-0-	45255	3			N	-0-					-0-
11	61440	X	41793	-0-	-19647	-0-	41793	3			N	-0-					-0-
12	59365	X	34348	-0-	-25017	-0-	34348	3			N	-0-					-0-
01	54343	X	31493	-0-	-22850	-0-	31493	3			N	-0-					-0-
02	29764	X	NO RPT	-0-	-29764	-0-					N	NO RPT					-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
09	78390	X	47654	-0-	-30736	-0-	47654	3			N	-0-					-0-
10	72664	X	46295	-0-	-26369	-0-	46295	3			N	-0-					-0-
11	60180	X	43548	-0-	-16632	-0-	43548	3			N	-0-					-0-
12	57040	X	42540	-0-	-14500	-0-	42540	3			N	-0-					-0-
01	53227	X	39980	-0-	-13247	-0-	39980	3			N	-0-					-0-
02	44464	X	NO RPT	-0-	-44464	-0-					N	NO RPT					-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
09	51780	X	37935	-0-	-13845	-0-	37935	3			Y	-0-					-0-
10	50189	X	37211	-0-	-12978	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
11	45390	X	36575	-0-	-8815	-0-	36575	3			Y	-0-					-0-
12	44547	X	37551	-0-	-6996	-0-	37551	3			Y	-0-					-0-
01	41695	X	36257	-0-	-5438	-0-	36257	3			Y	-0-					-0-
02	34104	X	NO RPT	-0-	-34104	-0-					Y	NO RPT					-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
09	79350	X	53190	-0-	-26160	-0-	53190	3			N	-0-					-0-
10	75051	X	55309	-0-	-19742	-0-	55309	3			N	-0-					-0-
11	65190	X	51283	-0-	-13907	-0-	51283	3			N	-0-					-0-
12	64790	X	50019	-0-	-14771	-0-	50019	3			N	-0-					-0-
01	59489	X	47761	-0-	-11728	-0-	47761	3			N	-0-					-0-
02	49952	X	NO RPT	-0-	-49952	-0-					N	NO RPT					-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
09	84810	X	59936	-0-	-24874	-0-	59936	3		N	-0-			-0-
10	81158	X	60561	-0-	-20597	-0-	60561	3		N	-0-			-0-
11	72420	X	55199	-0-	-17221	-0-	55199	3		N	-0-			-0-
12	69781	X	51856	-0-	-17925	-0-	51856	3		N	-0-			-0-
01	65503	X	49939	-0-	-15564	-0-	49939	3		N	-0-			-0-
02	55944	X	NO RPT	-0-	-55944	-0-				N	NO RPT			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

09	81270	X	57933	-0-	-23337	-0-	57933	3		N	-0-			-0-
10	77283	X	57715	-0-	-19568	-0-	57715	3		N	-0-			-0-
11	68730	X	54835	-0-	-13895	-0-	54835	3		N	-0-			-0-
12	65038	X	54438	-0-	-10600	-0-	54438	3		N	-0-			-0-
01	59861	X	51265	-0-	-8596	-0-	51265	3		N	-0-			-0-
02	54068	X	NO RPT	-0-	-54068	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

09	97800	X	69683	-0-	-28117	-0-	69683	3		N	-0-			-0-
10	96534	X	70108	-0-	-26426	-0-	70108	3		N	-0-			-0-
11	86190	X	66579	-0-	-19611	-0-	66579	3		N	-0-			-0-
12	82677	X	63605	-0-	-19072	-0-	63605	3		N	-0-			-0-
01	77500	X	62103	-0-	-15397	-0-	62103	3		N	-0-			-0-
02	63084	X	NO RPT	-0-	-63084	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

09	28800	X	9158	-0-	-19642	-0-	9158	3		N	-0-			-0-
10	27528	X	18802	-0-	-8726	-0-	18802	3		N	-0-			-0-
11	24540	X	2686	-0-	-21854	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
12	25358	X	8692	-0-	-16666	-0-	8692	3		N	-0-			-0-
01	18817	X	40	-0-	-18777	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	16996	X	NO RPT	-0-	-16996	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

09	120450	X	80065	-0-	-40385	-0-	80065	3		N	-0-			-0-
10	114049	X	79788	-0-	-34261	-0-	79788	3		N	-0-			-0-
11	101100	X	72136	-0-	-28964	-0-	72136	3		N	-0-			-0-
12	94054	X	69854	-0-	-24200	-0-	69854	3		N	-0-			-0-
01	86459	X	65414	-0-	-21045	-0-	65414	3		N	-0-			-0-
02	74732	X	NO RPT	-0-	-74732	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

09	131460	X	87072	-0-	-44388	-0-	87072	3		N	-0-			-0-
10	126201	X	84449	-0-	-41752	-0-	84449	3		N	-0-			-0-
11	111210	X	85817	-0-	-25393	-0-	85817	3		N	-0-			-0-
12	104780	X	83207	-0-	-21573	-0-	83207	3		N	-0-			-0-
01	97123	X	78326	-0-	-18797	-0-	78326	3		N	-0-			-0-
02	81256	X	NO RPT	-0-	-81256	-0-				N	NO RPT			-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 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

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

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

09	134820 X	78948	-0-	-55872	-0-	78948	3			N	-0-					-0-
10	121334 X	73812	-0-	-47522	-0-	73812	3			N	-0-					-0-
11	104070 X	70732	-0-	-33338	-0-	70732	3			N	-0-					-0-
12	99448 X	66469	-0-	-32979	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
01	89745 X	65365	-0-	-24380	-0-	65365	3			N	-0-					-0-
02	73696 X	NO RPT	-0-	-73696	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

09	130320 X	82701	-0-	-47619	-0-	82701	3			N	-0-					-0-
10	113460 X	77716	-0-	-35744	-0-	77716	3			N	-0-					-0-
11	106860 X	73321	-0-	-33539	-0-	73321	3			N	-0-					-0-
12	105648 X	71020	-0-	-34628	-0-	71020	3			N	-0-					-0-
01	98115 X	66379	-0-	-31736	-0-	66379	3			N	-0-					-0-
02	77196 X	NO RPT	-0-	-77196	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

09	156690 X	94390	-0-	-62300	-0-	94390	3			N	-0-					-0-
10	149296 X	89844	-0-	-59452	-0-	89844	3			N	-0-					-0-
11	127380 X	80449	-0-	-46931	-0-	80449	3			N	-0-					-0-
12	122605 X	72522	-0-	-50083	-0-	72522	3			N	-0-					-0-
01	109120 X	72107	-0-	-37013	-0-	72107	3			N	-0-					-0-
02	87556 X	NO RPT	-0-	-87556	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

09	95670 X	64857	-0-	-30813	-0-	64857	3			N	-0-					-0-
10	94023 X	61355	-0-	-32668	-0-	61355	3			N	-0-					-0-
11	86880 X	54892	-0-	-31988	-0-	54892	3			N	-0-					-0-
12	79515 X	51149	-0-	-28366	-0-	51149	3			N	-0-					-0-
01	71362 X	48812	-0-	-22550	-0-	48812	3			N	-0-					-0-
02	60536 X	NO RPT	-0-	-60536	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

09	112530 X	82615	-0-	-29915	-0-	82615	3			N	-0-					-0-
10	116281 X	78408	-0-	-37873	-0-	78408	3			N	-0-					-0-
11	93600 X	70031	-0-	-23569	-0-	70031	3			N	-0-					-0-
12	85808 X	67169	-0-	-18639	-0-	67169	3			N	-0-					-0-
01	85374 X	62862	-0-	-22512	-0-	62862	3			N	-0-					-0-
02	77112 X	NO RPT	-0-	-77112	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

09	139050 X	115663	-0-	-23387	-0-	115663	3			N	-0-					-0-
10	141360 X	109191	-0-	-32169	-0-	109191	3			N	-0-					-0-
11	133950 X	101715	-0-	-32235	-0-	101715	3			N	-0-					-0-
12	133269 X	96890	-0-	-36379	-0-	96890	3			N	-0-					-0-
01	128526 X	91540	-0-	-36986	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
02	102228 X	NO RPT	-0-	-102228	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	165	1	634	2	N	-0-					37
*04	990	N	776	-0-	-214	-0-	130	1	605	2	N	37	37	8			37
							41	9									
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	114	1	554	2	N	-0-					37
*06	1020	N	660	-0-	-360	-0-	105	1	555	2	N	-0-					37
*07	1023	N	743	-0-	-280	-0-	119	1	624	2	N	-0-					37
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	121	1	566	2	N	-0-					37
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	2	N	-0-					37
*10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	140	1	606	2	N	-0-					37
*11	930	N	619	-0-	-311	-0-	69	1	550	2	N	-0-					37
*12	961	N	713	-0-	-248	-0-	78	1	635	2	N	-0-					37
*01	1023	N	701	-0-	-322	-0-	91	1	610	2	N	-0-					37
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10664	X	7234	-0-	-3430	-0-	1491	1	5743	2	N	-0-					-0-
*04	10290	X	7170	-0-	-3120	-0-	1264	1	5906	2	N	-0-					-0-
*05	10633	X	7313	-0-	-3320	-0-	1244	1	6069	2	N	-0-					-0-
*06	10080	X	7696	-0-	-2384	-0-	1221	1	6475	2	N	-0-					-0-
*07	10168	X	7288	-0-	-2880	-0-	1168	1	6120	2	N	-0-					-0-
*08	9827	X	7718	-0-	-2109	-0-	1352	1	6344	2	N	20					20
							22	9									
*09	9510	X	6499	-0-	-3011	-0-	1093	1	5406	2	N	-0-					20
*10	10664	X	6426	-0-	-4238	-0-	1207	1	5219	2	N	-0-					20
*11	10350	X	6339	-0-	-4011	-0-	707	1	5632	2	N	-0-					20
*12	10695	X	6552	-0-	-4143	-0-	717	1	5835	2	N	-0-					20
*01	10695	X	6346	-0-	-4349	-0-	828	1	5518	2	N	-0-					20
*02	8204	X	5690	-0-	-2514	-0-	793	1	4897	2	N	-0-					20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32520	X	29106	-0-	-3414	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	28658	-0-	-4946	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	26082	-0-	-4668	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	27570	-0-	-3430	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	26106	-0-	-3964	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	23452	-0-	-3036	-0-	23452	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10872	-0-	-1158	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11062	-0-	-966	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10533	-0-	-1107	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8908	-0-	-3120	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	17770	-0-	-5060	-0-	17770	3			N	-0-					-0-
10	21018	X	17821	-0-	-3197	-0-	17821	3			N	-0-					-0-
11	20340	X	16905	-0-	-3435	-0-	16905	3			N	-0-					-0-
12	19809	X	16950	-0-	-2859	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
01	18972	X	14650	-0-	-4322	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
02	16576	X	14100	-0-	-2476	-0-	14100	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
09	23400	X	20061	-0-	-3339	-0-	20061	3			N	-0-					-0-
10	23498	X	19775	-0-	-3723	-0-	19775	3			N	-0-					-0-
11	22050	X	19331	-0-	-2719	-0-	19331	3			N	-0-					-0-
12	22072	X	19402	-0-	-2670	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
01	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2394	-0-	-786	-0-	121	1	1902	2	N	-0-					5
							371	3									
10	3286	X	2297	-0-	-989	-0-	141	1	1804	2	N	-0-					5
							352	3									
11	3180	X	1751	-0-	-1429	-0-	115	1	1370	2	N	-0-					5
							266	3									
12	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					5
							274	3									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					5
							416	3									
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147	1	1752	2	N	-0-					5
							273	3									

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
09	3570	X	2935	-0-	-635	-0-	222	1	2713	2	N	-0-					23
10	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	216	1	2762	2	N	-0-					23
11	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	207	1	2749	2	N	-0-					23
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	207	1	2733	2	N	-0-					23
01	3162	X	1247	-0-	-1915	-0-	218	1	1029	2	N	-0-					23
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	199	1	2480	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	3619	-0-	-1301	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					-0-
							555	3									
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	335	1	4259	2	N	-0-					-0-
							815	3									
11	4920	X	3985	-0-	-935	-0-	266	1	3123	2	N	-0-					-0-
							596	3									
12	4774	X	3787	-0-	-987	-0-	120	1	3146	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	255	1	2920	2	N	-0-					-0-
							557	3									
02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211	1	2448	2	N	-0-					-0-
							332	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

09	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	147	1	3379	2	N	-0-					50
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	157	1	3558	2	N	-0-					50
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	142	1	3377	2	N	-0-					50
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	149	1	3654	2	N	-0-					50
01	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					50
02	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	114	1	2957	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	145	1	8591	2	N	-0-					-0-
							726	3									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	310	1	8451	2	N	-0-					-0-
							715	3									
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	324	1	7885	2	N	-0-					-0-
							666	3									
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8439	2	518	3	N	-0-					-0-
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	321	1	7817	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	2	N	-0-					-0-
							602	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

09	8820	X	8000	-0-	-820	-0-	8000	2			N	-0-					57
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					57
11	8310	X	7638	-0-	-672	-0-	7638	2			N	-0-					57
12	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					57
01	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	7319	2			N	-0-					57
02	7476	X	6390	-0-	-1086	-0-	6390	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

09	14040	X	12813	-0-	-1227	-0-	196	1	11596	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
10	14384	X	12568	-0-	-1816	-0-	411	1	11172	2	N	-0-					-0-
							985	3									
11	13920	X	12115	-0-	-1805	-0-	442	1	10728	2	N	-0-					-0-
							945	3									
12	14384	X	12571	-0-	-1813	-0-	11805	2	766	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	11380	-0-	-1857	-0-	415	1	10077	2	N	-0-					-0-
							888	3									
02	11956	X	10577	-0-	-1379	-0-	406	1	9360	2	N	-0-					-0-
							811	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90	N	66	-0-		-24	-0-	4	1	61	3	Y	1	1	8			12
								1	9									
10	105	N	105	-0-		-0-	-0-	5	1	99	3	Y	1	9	1			4
								1	9									
11	100	N	100	-0-		-0-	-0-	4	1	88	3	Y	7	1	8			10
								8	9									
12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	4	1	102	3	Y	19	2	8			27
								21	9									
01	115	N	115	-0-		-0-	-0-	4	1	101	3	Y	9	4	8			32
								10	9									
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					Y	1	1	8			32

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	273	N	273	-0-		-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-		-11	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-		-27	-0-	11	1	231	3	Y	1					1
								1	9									
12	279	N	248	-0-		-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					1
01	279	N	275	-0-		-4	-0-	11	1	260	3	Y	4					5
								4	9									
02	224	N	108	-0-		-116	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					5

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	N	31	-0-		-1259	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	8			93
								6	9									
10	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-	66	1			27
11	1440	N	-0-	-0-		-1440	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-		-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					27

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	147	N	147	-0-		-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					39
10	223	N	223	-0-		-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					39
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-	7	1	156	3	Y	19					58
								21	9									
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	10	1	238	3	Y	30					88
								33	9									
01	217	N	190	-0-		-27	-0-	8	1	176	3	Y	5					93
								6	9									
02	168	N	135	-0-		-33	-0-	6	1	120	3	Y	8					101
								9	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	840	N	754	-0-		-86	-0-	734	3	20	9	N	18	5	8			135
10	806	N	770	-0-		-36	-0-	764	3	6	9	N	5	2	8			138
11	810	N	601	-0-		-209	-0-	597	3	4	9	N	4					142
12	775	N	690	-0-		-85	-0-	672	3	18	9	N	16					158
01	775	N	747	-0-		-28	-0-	707	3	40	9	N	36	2	8			192
*02	673	N	673	-0-		-0-	-0-	671	3	2	9	N	2	2	8			192

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1387	-0-	-713	-0-	55	1	1331	3	Y	1	57	1			26
							1	9									
10	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	70	1	1312	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
11	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	93	1	1283	3	Y	41	42	1			23
							45	9									
12	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	71	1	1328	3	Y	27	28	1			22
							30	9									
01	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	69	1	1356	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	64	1	1187	3	Y	-0-	23	1			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	1007	3			Y	-0-					19
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			19
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	1	8			19
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					19
01	1271	N	749	-0-	-522	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			19
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	803	3	1	9	Y	1	1	8			19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	50326	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	41568	3			Y	-0-					2
11	32077	X	32077	-0-	-0-	-0-	32075	3	2	9	Y	2	2	8			2
12	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	26655	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21323	3	2	9	Y	2	2	8			1
*02	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14839	3	7	9	Y	6	6	8			1

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	1027	-0-	-1703	-0-	41	1	986	3	Y	-0-					7
10	2821	N	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					7
11	1830	N	60	-0-	-1770	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					7
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	6	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	986	1	23854	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	890	1	16621	3	Y	4					8
							4	9									
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	873	1	12010	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	534	1	9938	3	Y	-0-	6	1			2
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	420	1	8256	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	352	1	6483	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					14
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					14
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					14
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			Y	-0-					14
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					14
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	917	-0-	-1423	-0-	24	1	886	3	Y	6	2	8			115
							7	9									
10	1705	X	515	-0-	-1190	-0-	16	1	498	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	1140	X	952	-0-	-188	-0-	26	1	922	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1316	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
*02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			115

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

09	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	94	1	1742	3	Y	4	4	8			39
							4	9									
10	2480	X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	3			Y	-0-					39
11	2160	X	1823	-0-	-337	-0-	1823	3			Y	-0-					39
12	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	1880	3			Y	-0-					39
01	2232	X	1858	-0-	-374	-0-	1858	3			Y	-0-					39
02	1708	X	1578	-0-	-130	-0-	1578	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	149	1	10555	2	Y	-0-					-0-
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	150	1	10362	2	Y	-0-					-0-
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	150	1	9658	2	Y	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	149	1	9111	2	Y	-0-					-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	149	1	8680	2	Y	-0-					-0-
*02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	149	1	8768	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					4
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	3	2	9	Y	2					6
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	Y	2	1	8			7
01	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	3			Y	-0-					7
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	1759	3	10	9	Y	9	2	8			14

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					112
10	155	X	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	73	1	1	8	39
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					39
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					39
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					39
*02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					39

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	468	-0-	-4482	-0-	16	1	380	3	Y	65	142	1			83
							72	9									
10	5115	X	121	-0-	-4994	-0-	1	1	13	3	Y	97	80	1			100
							107	9									
11	4950	X	123	-0-	-4827	-0-	1	1	14	3	Y	98	118	1			80
							108	9									
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	159	116	1			123
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	104	122	1			105
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	96	119	1			82

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	N	-0-					57
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					57
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	908	3	N	5	5	8			57
							6	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	3	N	-0-					57
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	N	-0-					57
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					57

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	758	1	18345	3	N	11	11	8			127
							12	9									
10	4092	X	377	-0-	-3715	-0-	19	1	358	3	N	-0-					127
11	3960	X	159	-0-	-3801	-0-	11	1	148	3	N	-0-					127
12	4092	X	12	-0-	-4080	-0-	1	1	11	3	N	-0-					127
01	4092	X	32	-0-	-4060	-0-	2	1	30	3	N	-0-					127
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	3	1	58	3	N	-0-					127

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1340	-0-	-1210	-0-	35	1	1279	3	Y	24	20	8			7
							26	9									
10	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	35	1	1117	3	Y	6	5	8			8
							7	9									
11	1380	X	979	-0-	-401	-0-	26	1	935	3	Y	16	16	8			8
							18	9									
12	1426	X	991	-0-	-435	-0-	29	1	954	3	Y	7	7	8			8
							8	9									
01	1426	X	674	-0-	-752	-0-	20	1	644	3	Y	9	9	8			8
							10	9									
02	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	8			8

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	124	1	4505	3	Y	-0-					13
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	142	1	4549	3	Y	-0-					13
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	-0-					13
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	143	1	4668	3	Y	-0-					13
01	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	144	1	4550	3	Y	-0-					13
02	4564	X	4343	-0-	-221	-0-	415	1	3927	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2067	-0-	-1713	-0-	56	1	2011	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	2383	-0-	-4	-0-	72	1	2311	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	1905	-0-	-405	-0-	52	1	1853	3	N	-0-			-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	89	1	2913	3	N	-0-			-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1669	-0-	-487	-0-	1669	3			N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

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
09	3780	X	2567	-0-	-1213	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3133	-0-	-423	-0-	3133	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5870	-0-	-160	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	4643	-0-	-1464	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4336	-0-	-1180	-0-	4336	2			N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	8401	-0-	-1199	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	7261	-0-	-1649	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8162	-0-	-1045	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	7154	-0-	-1929	-0-	7154	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7746	-0-	-374	-0-	7746	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	12590	-0-	-8200	-0-	500	1	12090	3	N	-0-					153
10	21483	X	12357	-0-	-9126	-0-	628	1	11729	3	N	-0-					153
11	20790	X	11753	-0-	-9037	-0-	796	1	10956	3	N	1	1	8			153
							1	9									
12	17174	X	11913	-0-	-5261	-0-	608	1	11305	3	N	-0-					153
01	16182	X	11597	-0-	-4585	-0-	561	1	11035	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	11760	X	10497	-0-	-1263	-0-	540	1	9955	3	N	2	2	8			153
							2	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

09	16710	X	9824	-0-	-6886	-0-	390	1	9434	3	N	-0-					133
10	17267	X	10019	-0-	-7248	-0-	509	1	9510	3	N	-0-					133
11	16710	X	10043	-0-	-6667	-0-	680	1	9362	3	N	1	1	8			133
							1	9									
12	14725	X	9958	-0-	-4767	-0-	508	1	9450	3	N	-0-					133
01	12431	X	9967	-0-	-2464	-0-	482	1	9483	3	N	2	2	8			133
							2	9									
02	9380	X	8701	-0-	-679	-0-	447	1	8251	3	N	3	3	8			133
							3	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

09	12210	X	7640	-0-	-4570	-0-	303	1	7337	3	Y	-0-					55
10	12617	X	7803	-0-	-4814	-0-	396	1	7407	3	Y	-0-					55
11	12210	X	8175	-0-	-4035	-0-	554	1	7620	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	11625	X	8425	-0-	-3200	-0-	430	1	7995	3	Y	-0-	45	1			10
01	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	409	1	8035	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	388	1	7154	3	Y	-0-					10

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
*02	2254	N	1730	-0-	-524	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

09	7950	X	5864	-0-	-2086	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7841	-0-	-374	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7112	-0-	-2248	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7371	-0-	-2301	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	6391	-0-	-3281	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5767	-0-	-1317	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125116	X	125116	-0-	-0-	-0-	3364	1	121752	3	N	-0-					27
10	118110	X	117609	-0-	-501	-0-	3568	1	114040	3	N	1	1	8			27
							1	9									
11	114300	X	105421	-0-	-8879	-0-	2872	1	102540	3	N	8	8	8			27
							9	9									
12	118110	X	100231	-0-	-17879	-0-	2988	1	97241	3	N	2	2	8			27
							2	9									
01	118110	X	92930	-0-	-25180	-0-	2853	1	90060	3	N	15	15	8			27
							17	9									
02	106680	X	80749	-0-	-25931	-0-	80727	3	22	9	N	20	20	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

09	5190	X	4486	-0-	-704	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

09	10080	X	8892	-0-	-1188	-0-	683	1	8209	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9587	-0-	-364	-0-	744	1	8843	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8193	-0-	-1257	-0-	509	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	549	1	8364	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5679	-0-	-3900	-0-	353	1	5326	2	N	-0-					-0-
*02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

09	11190	X	8875	-0-	-2315	-0-	238	1	8628	3	N	8	8	8			63
							9	9									
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	272	1	8708	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	231	1	8252	3	N	11	11	8			63
							12	9									
12	9176	X	8273	-0-	-903	-0-	247	1	8024	3	N	2	2	8			63
							2	9									
01	9176	X	7370	-0-	-1806	-0-	226	1	7137	3	N	6	6	8			63
							7	9									
*02	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

09	14490	X	13365	-0-	-1125	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13361	-0-	-1550	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12673	-0-	-707	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12865	-0-	-961	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12841	-0-	-985	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10789	-0-	-1699	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	12594	-0-	-2256	-0-	339	1	12255	3	Y	-0-					99
10	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	371	1	11843	3	Y	-0-					99
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	353	1	12616	3	Y	-0-					99
12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	396	1	12902	3	Y	-0-					99
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	427	1	13474	3	Y	2	2	8			99
							2	9									
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	11502	3			Y	-0-					99

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
*02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5926	-0-	-1664	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7251	-0-	-592	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5917	-0-	-1673	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5518	-0-	-1426	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5570	-0-	-982	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2714	-0-	-86	4751	2714	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8285	-0-	-1165	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8247	-0-	-1518	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8601	-0-	-1164	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
*02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7229	-0-	-361	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

09	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	8797	-0-	-1712	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
11	10170	X	8192	-0-	-1978	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
01	10230	X	8271	-0-	-1959	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	7586	-0-	-1346	-0-	7586	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

09	4890	X	4658	-0-	-232	-0-	358	1	4300	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	349	1	4142	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	577	1	4094	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	319	1	3946	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	255	1	3846	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3525	-0-	-843	-0-	166	1	3359	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

09	10500	X	1534	-0-	-8966	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-			-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
01	15159	X	10943	-0-	-4216	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	10114	-0-	-3578	-0-	10114	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

09	7860	X	6931	-0-	-929	-0-	6931	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
*02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

09	12390	X	8143	-0-	-4247	-0-	625	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	7283	-0-	-3691	-0-	565	1	6718	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	7445	-0-	-2035	-0-	463	1	6982	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	6754	-0-	-2298	-0-	416	1	6338	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	6049	-0-	-3003	-0-	376	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6021	-0-	-1567	-0-	283	1	5738	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

09	8250	X	8065	-0-	-185	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	8040	-0-	-485	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7973	-0-	-427	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7479	-0-	-53	-0-	7479	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	9990	X	8803	-0-	-1187	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9081	-0-	-1242	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8673	-0-	-1402	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6953	-0-	-3122	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

09	7800	X	7334	-0-	-466	-0-	563	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	564	1	6706	2	N	-0-					-0-
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	488	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7379	-0-	-495	-0-	455	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	450	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6358	-0-	-978	-0-	299	1	6059	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

09	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2574	-0-	-846	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

09	11040	X	9402	-0-	-1638	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8406	-0-	-3002	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7019	-0-	-2671	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9388	-0-	-315	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8717	-0-	-47	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

09	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5910	-0-	-990	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6655	-0-	-475	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
*02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

09	8400	X	6993	-0-	-1407	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7722	-0-	-828	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7337	-0-	-727	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

09	10470	X	9107	-0-	-1363	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8585	-0-	-1825	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9235	-0-	-1522	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8919	-0-	-1838	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8361	-0-	-151	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7296	-0-	-384	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7072	-0-	-1298	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8106	-0-	-543	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6109	-0-	-1227	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3556	-0-	3556	3556	3556	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3457	-0-	3457	7013	3457	2			N	-0-					-0-
01	0	W	3412	-0-	3412	10425	3412	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2859	-0-	2859	13284	2859	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5492	-0-	-894	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4954	-0-	-1586	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5571	-0-	-1187	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4992	-0-	-608	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	744	X	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682	X	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	X	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-

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
09	11400	X	10074	-0-	-1326	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11516	-0-	-264	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10213	-0-	-358	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9701	-0-	-1800	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8953	-0-	-1435	-0-	8953	2			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
09	9120	X	8452	-0-	-668	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9191	-0-	-16	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8311	-0-	-329	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8106	-0-	-182	-0-	8106	2			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
09	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6593	-0-	-1157	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6072	-0-	-1428	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4434	-0-	-2006	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	7530	X	6751	-0-	-779	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6861	-0-	-858	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6595	-0-	-725	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6948	-0-	-616	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	9295	-0-	-1745	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9949	-0-	-1459	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8409	-0-	-1611	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9915	-0-	-36	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8352	-0-	-636	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13435	-0-	-605	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13154	-0-	-1354	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12728	-0-	-532	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12460	-0-	-1428	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11663	-0-	-881	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	3866	-0-	-2134	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5247	-0-	-663	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5934	-0-	-886	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5269	-0-	-891	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8014	-0-	-716	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7996	-0-	-1862	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7481	-0-	-2059	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9754	-0-	-104	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10415	-0-	-655	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10108	-0-	-990	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7566	-0-	-2844	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7732	-0-	-3025	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	4102	-0-	-6655	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	5939	-0-	-3777	-0-	5939	2			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
09	11070	X	10517	-0-	-553	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	8924	-0-	-2515	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10535	-0-	-535	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	10980	X	9925	-0-	-1055	-0-	762	1	9163	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10084	-0-	-1014	-0-	783	1	9301	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10725	-0-	-15	-0-	666	1	10059	2	N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	697	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	755	1	11400	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	464	1	9403	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8888	-0-	-712	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9314	-0-	-606	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8440	-0-	-1160	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9507	-0-	-10	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10927	-0-	-653	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11154	-0-	-626	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10217	-0-	-703	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10131	-0-	-1153	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
*02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	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
09	9960	X	8940	-0-	-1020	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9072	-0-	-1220	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8616	-0-	-1344	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7791	-0-	-553	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	7907	-0-	-2323	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8798	-0-	-1773	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8252	-0-	-456	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	13560	X	12070	-0-	-1490	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12754	-0-	-1258	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11660	-0-	-1810	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11916	-0-	-2003	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11951	-0-	-1968	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9635	-0-	-1873	-0-	9635	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
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8664	-0-	-1628	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8599	-0-	-1361	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8146	-0-	-2146	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6903	-0-	-1133	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

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
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10388	-0-	-1222	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10170	-0-	-1486	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9997	-0-	-473	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10125	-0-	-632	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10163	-0-	-563	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8961	-0-	-727	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			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
09	9360	X	8891	-0-	-469	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8318	-0-	-832	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8874	-0-	-302	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7626	-0-	-662	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10190	-0-	-1745	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9800	-0-	-678	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9561	-0-	-99	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	14250	X	14230	-0-	-20	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12610	-0-	-1929	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10279	-0-	-1751	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13102	-0-	-1592	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12473	-0-	-2221	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10197	-0-	-3075	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	14010	-0-	-390	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13012	-0-	-1899	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11246	-0-	-3184	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12634	-0-	-2277	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11043	-0-	-2033	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	18893	-0-	-1717	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	12164	-0-	-9133	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14365	-0-	-4325	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17064	-0-	-2466	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15683	-0-	-1957	-0-	15683	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	13130	-0-	-2830	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12704	-0-	-2486	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12534	-0-	-2166	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14192	-0-	-998	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12442	-0-	-1663	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
*02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7764	-0-	-2063	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9240	-0-	-930	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8644	-0-	-1865	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7049	-0-	-1575	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8722	-0-	-908	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8542	-0-	-1409	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7703	-0-	-2017	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8109	-0-	-1935	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8328	-0-	-1716	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7003	-0-	-1145	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	11518	-0-	-1862	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11075	-0-	-2379	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
*02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	10264	-0-	-446	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10010	-0-	-1057	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10190	-0-	-520	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
*02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6964	-0-	-56	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6146	-0-	-874	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6329	-0-	-307	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	14808	-0-	-2442	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13173	-0-	-2037	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13987	-0-	-1730	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13959	-0-	-1355	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12114	-0-	-1718	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13468	-0-	-392	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13558	-0-	-733	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12201	-0-	-707	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6167	-0-	-1393	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	3850	-0-	-3962	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3260	-0-	-3126	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5303	-0-	-465	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	14190	-0-	-4140	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15980	-0-	-1969	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	13468	-0-	-2912	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14025	-0-	-1723	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14367	-0-	-1598	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13807	-0-	-613	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	17265	-0-	-225	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
10	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	16494	-0-	-1703	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16326	-0-	-1871	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14136	-0-	-2216	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	13440	-0-	-180	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13378	-0-	-1781	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13206	-0-	-1464	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12430	-0-	-1458	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
*02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

09	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17607	-0-	-1086	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	16298	-0-	-1552	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19484	-0-	-356	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
01	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
*02	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

09	9570	X	9030	-0-	-540	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7707	-0-	-1872	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

09	7380	X	6646	-0-	-734	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6150	-0-	-1476	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5621	-0-	-1759	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5565	-0-	-651	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

09	8370	X	6803	-0-	-1567	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7082	-0-	-1567	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6508	-0-	-1262	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7289	-0-	-740	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6224	-0-	-1805	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

09	19950	X	19014	-0-	-936	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	20069	-0-	-546	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18143	-0-	-637	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17625	-0-	-2029	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18297	-0-	-1760	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
*02	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

09	17730	X	7954	-0-	-9776	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	11156	-0-	-7165	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
11	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14690	-0-	-1709	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	14315	-0-	-3549	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27450	X	24687	-0-	-2763	-0-	24687	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	24112	-0-	-4253	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	22465	-0-	-3815	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	25068	-0-	-1902	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23336	-0-	-3603	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20635	-0-	-2409	-0-	20635	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
*02	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26310	X	24290	-0-	-2020	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	23233	-0-	-3954	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	23749	-0-	-371	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	22762	-0-	-2348	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22894	-0-	-2216	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	21166	-0-	-1514	-0-	21166	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23940	X	23132	-0-	-808	-0-	23132	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23178	-0-	-1560	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20811	-0-	-2949	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	24235	-0-	-255	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22346	-0-	-2144	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
*02	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22500	X	19255	-0-	-3245	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	18567	-0-	-4683	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17404	-0-	-3536	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	19474	-0-	-2164	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19352	-0-	-705	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17640	-0-	-336	-0-	17640	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29460	X	24451	-0-	-5009	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	24023	-0-	-5892	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	21265	-0-	-6905	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23084	-0-	-3483	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
01	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	20632	-0-	-2188	-0-	20632	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	15843	-0-	-2037	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16577	-0-	-1403	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14506	-0-	-2504	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	13947	-0-	-3165	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14311	-0-	-2801	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12243	-0-	-2737	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10711	-0-	-1769	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11793	-0-	-731	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8742	-0-	-2928	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10512	-0-	-1485	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9559	-0-	-2438	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8813	-0-	-1827	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

09	23040	X	16063	-0-	-6977	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	15300	-0-	-8508	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15702	-0-	-4608	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15519	-0-	-2988	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14707	-0-	-3800	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11938	-0-	-3042	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

09	32160	X	30493	-0-	-1667	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	28246	-0-	-4397	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	27236	-0-	-3004	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27803	-0-	-3693	-0-	27803	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	27416	-0-	-4080	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	24385	-0-	-4063	-0-	24385	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

09	31080	X	26235	-0-	-4845	-0-	26228	2	7	9	N	6					85
10	31062	X	26573	-0-	-4489	-0-	26573	2			N	-0-					85
11	29280	X	24554	-0-	-4726	-0-	24552	2	2	9	N	2					87
12	28117	X	25254	-0-	-2863	-0-	25245	2	9	9	N	8					95
01	27404	X	25369	-0-	-2035	-0-	25356	2	13	9	N	12					107
*02	24500	X	23141	-0-	-1359	-0-	23124	2	17	9	N	15					122

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

09	37590	X	34447	-0-	-3143	-0-	34209	2	238	9	N	216	182	1			191
10	38843	X	33323	-0-	-5520	-0-	33088	2	235	9	N	214	191	1			214
11	35880	X	32600	-0-	-3280	-0-	32344	2	256	9	N	233	377	1			70
12	35588	X	32249	-0-	-3339	-0-	31992	2	257	9	N	234	187	1			117
01	35588	X	32700	-0-	-2888	-0-	32419	2	281	9	N	255	189	1	7	8	176
02	32144	X	27281	-0-	-4863	-0-	27053	2	228	9	N	207	186	1	6	8	191

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

09	21360	X	7796	-0-	-13564	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	7984	-0-	-12321	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	6277	-0-	-12293	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	11566	-0-	-6693	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
*02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

09	18420	X	13684	-0-	-4736	-0-	13684	2			N	-0-					62
10	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	11291	2	2	9	N	2					64
11	17580	X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-					64
12	17515	X	13602	-0-	-3913	-0-	13602	2			N	-0-					64
01	16213	X	15478	-0-	-735	-0-	15456	2	22	9	N	20	7	8			77
02	15288	X	14547	-0-	-741	-0-	14525	2	22	9	N	20	3	8			94

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	23790	X	20105	-0-	-3685	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	19922	-0-	-3886	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	17624	-0-	-4846	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	14911	-0-	-7781	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19537	-0-	-2039	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17884	-0-	-876	-0-	17884	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580	X	18537	-0-	-5043	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20208	-0-	-3104	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	17015	-0-	-4705	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	18385	-0-	-3315	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	17528	-0-	-3459	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15878	-0-	-2378	-0-	15878	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	216	1	52114	2	N	214	184	1			75
							235	9									
10	51404	X	51404	-0-	-0-	-0-	222	1	50921	2	N	237	186	1			126
							261	9									
11	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	208	1	45085	2	N	245	184	1			187
							270	9									
12	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	214	1	44592	2	N	277	379	1			85
							305	9									
01	44702	X	44356	-0-	-346	-0-	218	1	43862	2	N	251	164	1	6	8	166
							276	9									
02	DLQ G-10		39912	-0-	39912	39912	200	1	39453	2	N	235	186	1	8	8	207
							259	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49980	X	42151	-0-	-7829	-0-	41989	2	162	9	N	147	179	1			104
10	49724	X	41336	-0-	-8388	-0-	41167	2	169	9	N	154	188	1			70
11	47700	X	38268	-0-	-9432	-0-	38083	2	185	9	N	168					238
12	47058	X	38707	-0-	-8351	-0-	38525	2	182	9	N	165	192	1			211
01	45446	X	37264	-0-	-8182	-0-	37073	2	191	9	N	174	186	1	3	8	196
02	DLQ G-10		32941	-0-	32941	32941	32770	2	171	9	N	155	184	1	6	8	161

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
09	62640	X	53430	-0-	-9210	-0-	219	1	52838	2	N	339	178	1			248
							373	9									
10	60605	X	53295	-0-	-7310	-0-	229	1	52656	2	N	373	363	1			258
							410	9									
11	58650	X	49373	-0-	-9277	-0-	225	1	48757	2	N	355	369	1			244
							391	9									
12	58590	X	49261	-0-	-9329	-0-	233	1	48557	2	N	428	566	1			106
							471	9									
01	55211	X	45552	-0-	-9659	-0-	223	1	44870	2	N	417	377	1	5	8	141
							459	9									
02	DLQ G-10		39786	-0-	39786	39786	199	1	39188	2	N	363	372	1	5	8	127
							399	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	53220	X	47700	-0-	-5520	-0-	195	1	47009	2	N	451	362	1			203
							496	9									
10	52948	X	46588	-0-	-6360	-0-	200	1	45856	2	N	484	379	1			308
							532	9									
11	50310	X	43375	-0-	-6935	-0-	197	1	42643	2	N	486	563	1			231
							535	9									
12	50561	X	43358	-0-	-7203	-0-	204	1	42586	2	N	516	566	1			181
							568	9									
01	49290	X	42781	-0-	-6509	-0-	209	1	42010	2	N	511	560	1	1	8	131
							562	9									
02	DLQ G-10		37873	-0-	37873	37873	189	1	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
							498	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

09	61140	X	50743	-0-	-10397	-0-	50725	2	18	9	N	16					142
10	59892	X	50509	-0-	-9383	-0-	50490	2	19	9	N	17					159
11	56820	X	45976	-0-	-10844	-0-	45956	2	20	9	N	18					177
12	56172	X	45235	-0-	-10937	-0-	45211	2	24	9	N	22					199
01	52421	X	41225	-0-	-11196	-0-	41184	2	41	9	N	37					236
02	DLQ G-10		37598	-0-	37598	37598	37568	2	30	9	N	27	188	1			75

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	108	1	6236	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	2740	-0-	-1941	-0-	52	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	46	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2396	-0-	-2564	-0-	50	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	51	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2415	-0-	-2065	-0-	53	1	2362	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

09	6630	X	6040	-0-	-590	-0-	103	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5989	-0-	-862	-0-	114	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	119	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	129	1	6025	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	119	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	111	1	4951	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

09	1680	N	830	-0-	-850	-0-	362	1	468	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	208	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	151	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	161	1	1333	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

09	11550	X	7715	-0-	-3835	-0-	132	1	7583	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	7562	-0-	-4373	-0-	144	1	7418	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	7141	-0-	-2489	-0-	138	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7073	-0-	-894	-0-	147	1	6926	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	153	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5632	-0-	-1564	-0-	123	1	5509	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	186	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	170	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	984	-0-	-96	-0-	147	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	400	-0-	-778	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	474	-0-	-704	-0-	39	1	435	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	633	-0-	-431	-0-	79	1	554	2	N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4493	-0-	-1477	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5569	-0-	-538	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4911	-0-	-661	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7138	-0-	-872	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7300	-0-	-822	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
*11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6032	-0-	-632	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3399	-0-	-81	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3542	-0-	3542	3542	3542	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	3097	-0-	3097	6639	3097	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3105	-0-	3105	9744	3105	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2762	-0-	2762	12506	2762	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2867	-0-	2867	15373	2867	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	15	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	13	1	2517	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	15	1	2237	2	N	-0-			-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	16	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	14	1	1971	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
09	11280	X	6328	-0-	-4952	-0-	15	1	6313	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	5965	-0-	-4203	-0-	14	1	5951	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	5587	-0-	-3443	-0-	15	1	5572	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	5138	-0-	-3232	-0-	16	1	5122	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4706	-0-	-2548	-0-	15	1	4691	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	4313	-0-	-1595	-0-	14	1	4299	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
09	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	15	1	4985	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	12	1	4273	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	15	1	4864	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	16	1	3700	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4363	-0-	-313	-0-	14	1	4349	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
09	10170	X	8718	-0-	-1452	-0-	15	1	8703	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8803	-0-	-1706	-0-	14	1	8789	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	7555	-0-	-1265	-0-	15	1	7540	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	6498	-0-	-2616	-0-	15	1	6483	2	N	-0-			-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	16	1	9167	2	N	-0-			-0-
*02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	14	1	9234	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5472	-0-	-2388	-0-	15	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	4233	-0-	-3889	-0-	16	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	5773	-0-	-2087	-0-	15	1	5758	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5570	-0-	-971	-0-	16	1	5554	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	15	1	5081	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	3736	-0-	-1640	-0-	14	1	3722	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
09	9780	X	8226	-0-	-1554	-0-	15	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	7220	-0-	-2328	-0-	14	1	7206	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	7790	-0-	-1390	-0-	15	1	7775	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	16	1	7640	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	16	1	7340	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5753	-0-	-1919	-0-	14	1	5739	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
09	7110	X	6234	-0-	-876	-0-	15	1	6219	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6032	-0-	-1315	-0-	16	1	6016	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5594	-0-	-1516	-0-	15	1	5579	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5507	-0-	-941	-0-	16	1	5491	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	4586	-0-	-1862	-0-	16	1	4570	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4773	-0-	-1051	-0-	14	1	4759	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	6635	-0-	-5275	-0-	15	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	7115	-0-	-5192	-0-	15	1	7100	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	2949	-0-	-8961	-0-	11	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	15	1	8170	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6714	-0-	-788	-0-	16	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5330	-0-	-1110	-0-	13	1	5317	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

09	6870	X	5748	-0-	-1122	-0-	15	1	5733	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5057	-0-	-2042	-0-	12	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	3848	-0-	-2902	-0-	13	1	3835	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6097	-0-	-537	-0-	16	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4963	-0-	-1485	-0-	16	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4530	-0-	-846	-0-	14	1	4516	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

09	2880	X	1199	-0-	-1681	-0-	30	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	859	-0-	-281	-0-	30	1	829	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	719	-0-	-521	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	921	-0-	-381	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

09	7380	X	4421	-0-	-2959	-0-	14	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4093	-0-	-1766	-0-	15	1	4078	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4593	-0-	-927	-0-	14	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	15	1	4730	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	16	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	14	1	3398	2	N	-0-					-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

09	6300	X	5442	-0-	-858	-0-	15	1	5427	2	N	-0-					22
10	6262	X	5562	-0-	-700	-0-	16	1	5546	2	N	-0-					22
11	5820	X	5230	-0-	-590	-0-	15	1	5215	2	N	-0-					22
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	16	1	5314	2	N	-0-					22
01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	16	1	5233	2	N	-0-					22
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	14	1	4714	2	N	-0-					22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

09	8880	X	7457	-0-	-1423	-0-	15	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7739	-0-	-1437	-0-	15	1	7724	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7683	-0-	-1197	-0-	15	1	7668	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	16	1	7624	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6916	-0-	-1299	-0-	13	1	6903	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6562	-0-	-606	-0-	13	1	6549	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

09	12120	X	7620	-0-	-4500	-0-	15	1	7605	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	7602	-0-	-3155	-0-	15	1	7587	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	7091	-0-	-3319	-0-	15	1	7076	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	16	1	9185	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	15	1	7064	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6275	-0-	-837	-0-	14	1	6261	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	217	-0-	-6383	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	2180	-0-	-4640	-0-	2	1	2178	2	N	-0-			-0-
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	14	1	10324	2	N	-0-			-0-
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	12	1	7670	2	N	-0-			-0-
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	5283	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6802	-0-	-2354	-0-	14	1	6788	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
09	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	14	1	6456	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	15	1	6554	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6376	-0-	-494	-0-	15	1	6361	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	16	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	13	1	5503	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
09	9300	X	7845	-0-	-1455	-0-	14	1	7831	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8528	-0-	-865	-0-	16	1	8512	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8050	-0-	-830	-0-	15	1	8035	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8150	-0-	-778	-0-	15	1	8135	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	15	1	7855	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6940	-0-	-760	-0-	14	1	6926	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
09	10620	X	9340	-0-	-1280	-0-	15	1	9325	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	9646	-0-	-1328	-0-	16	1	9630	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9390	-0-	-570	-0-	15	1	9375	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9180	-0-	-1050	-0-	15	1	9165	2	N	-0-			-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	15	1	9681	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	14	1	8582	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	15	1	7578	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7584	-0-	-1034	-0-	15	1	7569	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7319	-0-	-991	-0-	15	1	7304	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	16	1	7613	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6922	-0-	-1200	-0-	13	1	6909	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6579	-0-	-505	-0-	13	1	6566	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
09	8550	X	8206	-0-	-344	-0-	8	1	8198	2	N	-0-			-0-
10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	14	1	10404	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	15	1	8109	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7936	-0-	-744	-0-	16	1	7920	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	8014	-0-	-2402	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	6775	-0-	-2633	-0-	12	1	6763	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
09	11790	X	8599	-0-	-3191	-0-	15	1	8584	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	9110	-0-	-3073	-0-	14	1	9096	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	8478	-0-	-3282	-0-	15	1	8463	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	8582	-0-	-1989	-0-	16	1	8566	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	7629	-0-	-2663	-0-	15	1	7614	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	6642	-0-	-1590	-0-	14	1	6628	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8606	-0-	-1414	-0-	15	1	8591	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9581	-0-	-773	-0-	15	1	9566	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	7303	-0-	-2717	-0-	11	1	7292	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9257	-0-	-880	-0-	15	1	9242	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	7766	-0-	-2061	-0-	15	1	7751	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	6793	-0-	-1859	-0-	14	1	6779	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	15	1	7038	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7176	-0-	-760	-0-	15	1	7161	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7052	-0-	-628	-0-	14	1	7038	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7039	-0-	-494	-0-	15	1	7024	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6520	-0-	-765	-0-	14	1	6506	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6063	-0-	-517	-0-	13	1	6050	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

09	10770	X	8426	-0-	-2344	-0-	27	1	8399	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	30	1	9009	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	9086	-0-	-1174	-0-	29	1	9057	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	30	1	9186	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	8826	-0-	-1032	-0-	30	1	8796	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7607	-0-	-877	-0-	27	1	7580	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

09	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	15	1	8955	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	15	1	8662	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	8274	-0-	-1626	-0-	15	1	8259	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8141	-0-	-1655	-0-	15	1	8126	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	15	1	7983	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7474	-0-	-898	-0-	14	1	7460	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

09	11610	X	9597	-0-	-2013	-0-	15	1	9582	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	9578	-0-	-1334	-0-	16	1	9562	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	8946	-0-	-1614	-0-	15	1	8931	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	8499	-0-	-2258	-0-	16	1	8483	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9110	-0-	-1368	-0-	15	1	9095	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8386	-0-	-574	-0-	14	1	8372	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

09	9780	X	8943	-0-	-837	-0-	15	1	8928	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8912	-0-	-1008	-0-	15	1	8897	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8786	-0-	-814	-0-	15	1	8771	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8967	-0-	-829	-0-	15	1	8952	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8431	-0-	-993	-0-	16	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7311	-0-	-1033	-0-	13	1	7298	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

09	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	15	1	30667	2	N	-0-			-0-
10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	16	1	28638	2	N	-0-			-0-
11	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	15	1	25649	2	N	-0-			-0-
12	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	16	1	24613	2	N	-0-			-0-
01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	16	1	22781	2	N	-0-			-0-
*02	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	14	1	19684	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	15655	-0-	-1145	-0-	15	1	15640	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	13931	-0-	-3429	-0-	14	1	13917	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	15015	-0-	-1785	-0-	15	1	15000	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	12388	-0-	-4972	-0-	13	1	12375	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	14172	-0-	-2723	-0-	13	1	14159	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	11468	-0-	-3148	-0-	14	1	11454	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
09	5610	X	4126	-0-	-1484	-0-	15	1	4111	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	13	1	4109	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	15	1	4163	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4104	-0-	-887	-0-	16	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2568	-0-	-1324	-0-	14	1	2554	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
09	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	15	1	13999	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	13784	-0-	-2460	-0-	16	1	13768	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	13161	-0-	-2559	-0-	15	1	13146	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	13324	-0-	-2920	-0-	16	1	13308	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	12674	-0-	-2609	-0-	15	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	11925	-0-	-1151	-0-	14	1	11911	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
09	8490	X	7952	-0-	-538	-0-	15	1	7937	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	15	1	7943	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7853	-0-	-637	-0-	14	1	7839	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	16	1	7967	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
*02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	14	1	7425	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	X	633	-0-	-357	-0-	15	1	618	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	711	-0-	-312	-0-	13	1	698	2	N	-0-			-0-
11	990	X	794	-0-	-196	-0-	15	1	779	2	N	-0-			-0-
12	713	X	709	-0-	-4	-0-	15	1	694	2	N	-0-			-0-
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	-0-			-0-
02	728	X	601	-0-	-127	-0-	13	1	588	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
09	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	15	1	8745	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	14	1	8219	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8890	-0-	-1100	-0-	15	1	8875	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	15	1	8824	2	N	-0-			-0-
01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13	1	13214	2	N	-0-			-0-
*02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	14	1	13207	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
09	11700	X	9392	-0-	-2308	-0-	15	1	9377	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	9238	-0-	-2852	-0-	16	1	9222	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	8856	-0-	-2844	-0-	15	1	8841	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	6928	-0-	-2775	-0-	15	1	6913	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	5113	-0-	-4590	-0-	13	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	5644	-0-	-3120	-0-	13	1	5631	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8153	-0-	-787	-0-	15	1	8138	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	16	1	8309	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	15	1	8157	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	16	1	8101	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	15	1	7715	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	13	1	6802	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
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	N	-0-			-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	N	-0-			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	713	X	705	-0-	-8	-0-	2	1	703	2	N	-0-			-0-
01	713	X	493	-0-	-220	-0-	9	1	484	2	N	-0-			-0-
02	588	X	441	-0-	-147	-0-	3	1	438	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
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	15	1	14152	2	N	-0-			-0-
10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	15	1	14036	2	N	-0-			-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	15	1	13626	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	13524	-0-	-209	-0-	16	1	13508	2	N	-0-			-0-
01	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	13	1	19855	2	N	-0-			-0-
*02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	14	1	22340	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
09	10620	X	8874	-0-	-1746	-0-	15	1	8859	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	15	1	9196	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	9132	-0-	-1488	-0-	15	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	15	1	9431	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	16	1	8517	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7283	-0-	-1229	-0-	13	1	7270	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	15	1	6236	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	14	1	5986	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5861	-0-	-859	-0-	15	1	5846	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	4640	-0-	-2180	-0-	14	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	15	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4600	-0-	-1224	-0-	14	1	4586	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
09	6960	X	6182	-0-	-778	-0-	15	1	6167	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6376	-0-	-506	-0-	16	1	6360	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6236	-0-	-424	-0-	15	1	6221	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	16	1	6336	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	14	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5366	-0-	-458	-0-	13	1	5353	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
09	18990	X	15106	-0-	-3884	-0-	15	1	15091	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	14302	-0-	-7367	-0-	16	1	14286	2	N	-0-			-0-
11	20970	X	13198	-0-	-7772	-0-	15	1	13183	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	12782	-0-	-8887	-0-	16	1	12766	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	11014	-0-	-6377	-0-	15	1	10999	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	9695	-0-	-4417	-0-	14	1	9681	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	9226	-0-	-4304	-0-	15	1	9211	2	N	-0-			-0-
10	13423	X	8647	-0-	-4776	-0-	15	1	8632	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	8652	-0-	-4008	-0-	15	1	8637	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	8835	-0-	-3658	-0-	15	1	8820	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	15	1	9620	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7966	-0-	-658	-0-	13	1	7953	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

09	8460	X	7457	-0-	-1003	-0-	13	1	7444	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	14	1	7110	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7272	-0-	-1038	-0-	14	1	7258	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	6928	-0-	-1659	-0-	14	1	6914	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6864	-0-	-855	-0-	15	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5946	-0-	-1026	-0-	13	1	5933	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

09	13290	X	9049	-0-	-4241	-0-	15	1	9034	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	8782	-0-	-3773	-0-	16	1	8766	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	8393	-0-	-3037	-0-	15	1	8378	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	15	1	8237	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	7663	-0-	-2226	-0-	15	1	7648	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6796	-0-	-1660	-0-	13	1	6783	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

09	15510	X	15121	-0-	-389	-0-	15	1	15106	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	16	1	14234	2	N	-0-			-0-
11	15510	X	13269	-0-	-2241	-0-	15	1	13254	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	14225	-0-	-1802	-0-	16	1	14209	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	13210	-0-	-2817	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11275	-0-	-2837	-0-	13	1	11262	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

09	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	348	1	18753	2	N	-0-			-0-
10	17794	X	15917	-0-	-1877	-0-	339	1	15578	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15016	-0-	-1904	-0-	334	1	14682	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	14949	-0-	-4798	-0-	359	1	14590	2	N	-0-			-0-
01	19747	X	11052	-0-	-8695	-0-	265	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12915	-0-	-4921	-0-	318	1	12597	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

09	810	X	193	-0-	-617	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

09	25530	X	18033	-0-	-7497	-0-	341	1	17692	2	N	-0-			-0-
10	26009	X	16922	-0-	-9087	-0-	332	1	16590	2	N	-0-			-0-
11	22830	X	18873	-0-	-3957	-0-	337	1	18536	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	18343	-0-	-2334	-0-	334	1	18009	2	N	-0-			-0-
01	18631	X	18099	-0-	-532	-0-	351	1	17748	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	17447	-0-	-165	-0-	309	1	17138	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15813	-0-	-507	-0-	295	1	15518	2	N	-0-			-0-
10	17608	X	15544	-0-	-2064	-0-	317	1	15227	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	15307	-0-	-1733	-0-	309	1	14998	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	348	1	16364	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	14910	-0-	-1520	-0-	312	1	14598	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	14407	-0-	-349	-0-	312	1	14095	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

09	7320	X	6776	-0-	-544	-0-	15	1	6761	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	16	1	6913	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6849	-0-	-471	-0-	15	1	6834	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	16	1	6895	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6510	-0-	-589	-0-	16	1	6494	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5714	-0-	-670	-0-	13	1	5701	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

09	15060	X	11566	-0-	-3494	-0-	15	1	11551	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	9527	-0-	-5694	-0-	15	1	9512	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	12348	-0-	-2382	-0-	15	1	12333	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	12538	-0-	-2404	-0-	16	1	12522	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	10008	-0-	-3632	-0-	16	1	9992	2	N	-0-			-0-
*02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	14	1	11986	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

09	16470	X	13678	-0-	-2792	-0-	15	1	13663	2	N	-0-			-0-
10	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15	1	15495	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14892	-0-	-1188	-0-	15	1	14877	2	N	-0-			-0-
12	16213	X	14960	-0-	-1253	-0-	15	1	14945	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13792	-0-	-1708	-0-	16	1	13776	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11567	-0-	-2433	-0-	14	1	11553	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

09	14610	X	12394	-0-	-2216	-0-	15	1	12379	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12367	-0-	-1924	-0-	15	1	12352	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	15	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	16	1	12418	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	16	1	11448	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	9566	-0-	-1998	-0-	13	1	9553	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	15	1	18422	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	13552	-0-	-4521	-0-	12	1	13540	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	108	-0-	-17382	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	210	-0-	-16114	-0-	210	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	10513	-0-	-2597	-0-	14	1	10499	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	8258	-0-	-5289	-0-	4	1	8254	2	N	-0-			-0-
11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	15	1	27952	2	N	-0-			-0-
12	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	16	1	22790	2	N	-0-			-0-
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	12	1	17715	2	N	-0-			-0-
02	23100	X	15480	-0-	-7620	-0-	14	1	15466	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	18723	-0-	-6147	-0-	15	1	18708	2	N	-0-			-0-
10	25699	X	17765	-0-	-7934	-0-	16	1	17749	2	N	-0-			-0-
11	24870	X	10162	-0-	-14708	-0-	13	1	10149	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	19885	-0-	-3520	-0-	11	1	19874	2	N	-0-			-0-
01	22010	X	15148	-0-	-6862	-0-	11	1	15137	2	N	-0-			-0-
*02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	14	1	18206	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	15	1	9396	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-	16	1	9158	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9183	-0-	-1017	-0-	15	1	9168	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9507	-0-	-1033	-0-	16	1	9491	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8198	-0-	-1722	-0-	15	1	8183	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	6344	-0-	-2448	-0-	13	1	6331	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33600	X	28279	-0-	-5321	-0-	15	1	28264	2	N	-0-			-0-
10	34720	X	26083	-0-	-8637	-0-	15	1	26068	2	N	-0-			-0-
11	33600	X	24157	-0-	-9443	-0-	15	1	24142	2	N	-0-			-0-
12	34720	X	19906	-0-	-14814	-0-	13	1	19893	2	N	-0-			-0-
01	34007	X	20644	-0-	-13363	-0-	10	1	20634	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	23771	-0-	-2633	-0-	14	1	23757	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-	15	1	8856	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	7437	-0-	-2855	-0-	15	1	7422	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	5094	-0-	-4866	-0-	15	1	5079	2	N	-0-			-0-
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	15	1	10688	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	15	1	7061	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	4381	-0-	-3907	-0-	13	1	4368	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5247	-0-	-693	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	16	1	5457	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5066	-0-	-694	-0-	15	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	16	1	4870	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	16	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4444	-0-	-512	-0-	13	1	4431	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7208	-0-	-1282	-0-	15	1	7193	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7478	-0-	-1295	-0-	15	1	7463	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7269	-0-	-1221	-0-	15	1	7254	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	16	1	7024	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	14	1	6544	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5880	-0-	-896	-0-	13	1	5867	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7409	-0-	-601	-0-	15	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7045	-0-	-1232	-0-	16	1	7029	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6114	-0-	-1896	-0-	15	1	6099	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	6684	-0-	-1531	-0-	16	1	6668	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	15	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	5599	-0-	-1317	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

09	8670	X	6377	-0-	-2293	-0-	14	1	6363	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	6069	-0-	-2084	-0-	15	1	6054	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	5359	-0-	-2531	-0-	15	1	5344	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	5133	-0-	-2493	-0-	15	1	5118	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4184	-0-	-3070	-0-	15	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3785	-0-	-2179	-0-	12	1	3773	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

09	15180	X	14531	-0-	-649	-0-	329	1	14202	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	14158	-0-	-815	-0-	294	1	13864	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	13729	-0-	-911	-0-	320	1	13409	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	12868	-0-	-2260	-0-	324	1	12544	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	11856	-0-	-3272	-0-	305	1	11551	2	N	-0-			-0-
*02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	324	1	14087	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

09	14370	X	13241	-0-	-1129	-0-	15	1	13226	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13080	-0-	-1180	-0-	16	1	13064	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	11070	-0-	-2730	-0-	15	1	11055	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	11444	-0-	-2816	-0-	15	1	11429	2	N	-0-			-0-
01	13671	X	12106	-0-	-1565	-0-	15	1	12091	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	10487	-0-	-1861	-0-	13	1	10474	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

09	9420	X	8321	-0-	-1099	-0-	15	1	8306	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8156	-0-	-1299	-0-	15	1	8141	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	7619	-0-	-1531	-0-	15	1	7604	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7169	-0-	-1945	-0-	15	1	7154	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	6294	-0-	-2293	-0-	14	1	6280	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6940	-0-	-816	-0-	13	1	6927	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

09	28830	X	22040	-0-	-6790	-0-	15	1	22025	2	N	-0-			-0-
10	29791	X	12113	-0-	-17678	-0-	8	1	12105	2	N	-0-			-0-
11	28830	X	22456	-0-	-6374	-0-	13	1	22443	2	N	-0-			-0-
12	24583	X	21896	-0-	-2687	-0-	15	1	21881	2	N	-0-			-0-
01	24583	X	20899	-0-	-3684	-0-	15	1	20884	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	17970	-0-	-3002	-0-	13	1	17957	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8626	-0-	-1274	-0-	15	1	8611	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8704	-0-	-1092	-0-	16	1	8688	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	15	1	8866	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	16	1	9508	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8139	-0-	-149	-0-	13	1	8126	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29910	X	19671	-0-	-10239	-0-	15	1	19656	2	N	-0-			-0-
10	29574	X	18271	-0-	-11303	-0-	15	1	18256	2	N	-0-			-0-
11	25560	X	17442	-0-	-8118	-0-	15	1	17427	2	N	-0-			-0-
12	24862	X	17619	-0-	-7243	-0-	16	1	17603	2	N	-0-			-0-
01	22506	X	15302	-0-	-7204	-0-	15	1	15287	2	N	-0-			-0-
02	18368	X	16283	-0-	-2085	-0-	14	1	16269	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16440	X	14455	-0-	-1985	-0-	15	1	14440	2	N	-0-			-0-
10	16988	X	14164	-0-	-2824	-0-	15	1	14149	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	13888	-0-	-2552	-0-	15	1	13873	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	13467	-0-	-3149	-0-	16	1	13451	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	12957	-0-	-2667	-0-	16	1	12941	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	11873	-0-	-1623	-0-	14	1	11859	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29100	X	27784	-0-	-1316	-0-	15	1	27769	2	N	-0-			-0-
10	30070	X	28541	-0-	-1529	-0-	16	1	28525	2	N	-0-			-0-
11	31020	X	20683	-0-	-10337	-0-	11	1	20672	2	N	-0-			-0-
12	32054	X	26694	-0-	-5360	-0-	15	1	26679	2	N	-0-			-0-
01	32054	X	22912	-0-	-9142	-0-	15	1	22897	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	19764	-0-	-6164	-0-	14	1	19750	2	N	-0-			-0-

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
09	66480	X	43043	-0-	-23437	-0-	15	1	43028	2	N	-0-			-0-
10	62713	X	42583	-0-	-20130	-0-	16	1	42567	2	N	-0-			-0-
11	55800	X	39234	-0-	-16566	-0-	15	1	39219	2	N	-0-			-0-
12	52917	X	37584	-0-	-15333	-0-	16	1	37568	2	N	-0-			-0-
01	48391	X	34947	-0-	-13444	-0-	16	1	34931	2	N	-0-			-0-
02	40180	X	29857	-0-	-10323	-0-	14	1	29843	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
09	38220	X	30124	-0-	-8096	-0-	15	1	30109	2	N	-0-			-0-
10	37355	X	30612	-0-	-6743	-0-	15	1	30597	2	N	-0-			-0-
11	34320	X	29094	-0-	-5226	-0-	13	1	29081	2	N	-0-			-0-
12	33728	X	33190	-0-	-538	-0-	15	1	33175	2	N	-0-			-0-
01	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	15	1	30780	2	N	-0-			-0-
02	28112	X	26766	-0-	-1346	-0-	14	1	26752	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
09	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	14	1	31619	2	N	-0-			-0-
10	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	16	1	29090	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	21261	-0-	-519	-0-	13	1	21248	2	N	-0-			-0-
12	32674	X	21615	-0-	-11059	-0-	16	1	21599	2	N	-0-			-0-
01	32674	X	19924	-0-	-12750	-0-	15	1	19909	2	N	-0-			-0-
02	29512	X	18163	-0-	-11349	-0-	14	1	18149	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102180	X	75425	-0-	-26755	-0-	15	1	75410	2	N	-0-					-0-
10	105586	X	70515	-0-	-35071	-0-	15	1	70500	2	N	-0-					-0-
11	94980	X	63973	-0-	-31007	-0-	13	1	63960	2	N	-0-					-0-
12	89869	X	66692	-0-	-23177	-0-	16	1	66676	2	N	-0-					-0-
01	82088	X	62756	-0-	-19332	-0-	16	1	62740	2	N	-0-					-0-
02	64624	X	53290	-0-	-11334	-0-	14	1	53276	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

09	98370	X	85701	-0-	-12669	-0-	405	1	85296	2	N	-0-					-0-
10	101649	X	85118	-0-	-16531	-0-	120	1	84998	2	N	-0-					-0-
11	98370	X	78388	-0-	-19982	-0-	92	1	78296	2	N	-0-					-0-
12	95511	X	77229	-0-	-18282	-0-	120	1	77109	2	N	-0-					-0-
01	94116	X	72784	-0-	-21332	-0-	15	1	72769	2	N	-0-					-0-
02	76552	X	61711	-0-	-14841	-0-	14	1	61697	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

09	153450	X	141273	-0-	-12177	-0-	15	1	141258	2	N	-0-					-0-
10	158565	X	130694	-0-	-27871	-0-	16	1	130678	2	N	-0-					-0-
11	153450	X	114843	-0-	-38607	-0-	15	1	114828	2	N	-0-					-0-
12	158565	X	107886	-0-	-50679	-0-	16	1	107870	2	N	-0-					-0-
01	158565	X	96440	-0-	-62125	-0-	16	1	96424	2	N	-0-					-0-
02	123732	X	78706	-0-	-45026	-0-	14	1	78692	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

09	125970	X	82553	-0-	-43417	-0-	15	1	82538	2	N	-0-					-0-
10	128216	X	78333	-0-	-49883	-0-	16	1	78317	2	N	-0-					-0-
11	106560	X	68670	-0-	-37890	-0-	13	1	68657	2	N	-0-					-0-
12	100564	X	71171	-0-	-29393	-0-	16	1	71155	2	N	-0-					-0-
01	89807	X	64904	-0-	-24903	-0-	16	1	64888	2	N	-0-					-0-
02	68600	X	58099	-0-	-10501	-0-	14	1	58085	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

09	126060	X	105667	-0-	-20393	-0-	405	1	105262	2	N	-0-					-0-
10	130262	X	101196	-0-	-29066	-0-	293	1	100903	2	N	-0-					-0-
11	126060	X	90411	-0-	-35649	-0-	79	1	90332	2	N	-0-					-0-
12	124062	X	86843	-0-	-37219	-0-	16	1	86827	2	N	-0-					-0-
01	117211	X	79204	-0-	-38007	-0-	15	1	79189	2	N	-0-					-0-
02	85456	X	64928	-0-	-20528	-0-	14	1	64914	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

09	77340	X	55587	-0-	-21753	-0-	14	1	55573	2	N	-0-					-0-
10	74555	X	51492	-0-	-23063	-0-	14	1	51478	2	N	-0-					-0-
11	67980	X	49926	-0-	-18054	-0-	15	1	49911	2	N	-0-					-0-
12	66247	X	47920	-0-	-18327	-0-	15	1	47905	2	N	-0-					-0-
01	61690	X	43921	-0-	-17769	-0-	15	1	43906	2	N	-0-					-0-
02	50204	X	37836	-0-	-12368	-0-	14	1	37822	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

09	77640	X	56490	-0-	-21150	-0-	15	1	56475	2	N	-0-					-0-
10	74896	X	55012	-0-	-19884	-0-	16	1	54996	2	N	-0-					-0-
11	68520	X	48606	-0-	-19914	-0-	15	1	48591	2	N	-0-					-0-
12	66433	X	47761	-0-	-18672	-0-	15	1	47746	2	N	-0-					-0-
01	61907	X	47275	-0-	-14632	-0-	15	1	47260	2	N	-0-					-0-
02	47880	X	42419	-0-	-5461	-0-	14	1	42405	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78720	X	56577	-0-	-22143	-0-	15	1	56562	2	N	-0-					-0-
10	75671	X	55158	-0-	-20513	-0-	16	1	55142	2	N	-0-					-0-
11	68730	X	50525	-0-	-18205	-0-	15	1	50510	2	N	-0-					-0-
12	66433	X	49384	-0-	-17049	-0-	16	1	49368	2	N	-0-					-0-
01	62124	X	46698	-0-	-15426	-0-	16	1	46682	2	N	-0-					-0-
02	48748	X	40100	-0-	-8648	-0-	14	1	40086	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68760	X	47673	-0-	-21087	-0-	15	1	47658	2	N	-0-					-0-
10	64666	X	47493	-0-	-17173	-0-	16	1	47477	2	N	-0-					-0-
11	59520	X	42537	-0-	-16983	-0-	15	1	42522	2	N	-0-					-0-
12	57102	X	40600	-0-	-16502	-0-	16	1	40584	2	N	-0-					-0-
01	52886	X	37478	-0-	-15408	-0-	16	1	37462	2	N	-0-					-0-
02	41832	X	31905	-0-	-9927	-0-	14	1	31891	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270409	X	270409	-0-	-0-	-0-	405	1	270004	2	N	-0-					-0-
10	267653	X	267653	-0-	-0-	-0-	418	1	267235	2	N	-0-					-0-
11	277020	X	243123	-0-	-33897	-0-	235	1	242888	2	N	-0-					-0-
12	286254	X	241642	-0-	-44612	-0-	137	1	241505	2	N	-0-					-0-
01	286254	X	227311	-0-	-58943	-0-	15	1	227296	2	N	-0-					-0-
*02	197247	X	197247	-0-	-0-	-0-	100	1	197147	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141660	X	106729	-0-	-34931	-0-	15	1	106714	2	N	-0-					-0-
10	137082	X	102677	-0-	-34405	-0-	16	1	102661	2	N	-0-					-0-
11	124620	X	92327	-0-	-32293	-0-	15	1	92312	2	N	-0-					-0-
12	120869	X	88685	-0-	-32184	-0-	16	1	88669	2	N	-0-					-0-
01	119288	X	84725	-0-	-34563	-0-	15	1	84710	2	N	-0-					-0-
02	90832	X	72481	-0-	-18351	-0-	14	1	72467	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198893	X	198893	-0-	-0-	-0-	368	1	198525	2	N	-0-					-0-
10	200911	X	194737	-0-	-6174	-0-	290	1	194447	2	N	-0-					-0-
11	204120	X	175244	-0-	-28876	-0-	91	1	175153	2	N	-0-					-0-
12	210924	X	166119	-0-	-44805	-0-	116	1	166003	2	N	-0-					-0-
01	210924	X	140343	-0-	-70581	-0-	15	1	140328	2	N	-0-					-0-
02	172228	X	130482	-0-	-41746	-0-	14	1	130468	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200400	X	139306	-0-	-61094	-0-	15	1	139291	2	N	-0-					-0-
10	197873	X	134096	-0-	-63777	-0-	16	1	134080	2	N	-0-					-0-
11	175950	X	121062	-0-	-54888	-0-	15	1	121047	2	N	-0-					-0-
12	169446	X	113514	-0-	-55932	-0-	16	1	113498	2	N	-0-					-0-
01	155744	X	110677	-0-	-45067	-0-	15	1	110662	2	N	-0-					-0-
02	115080	X	93160	-0-	-21920	-0-	14	1	93146	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198990	X	135901	-0-	-63089	-0-	132	1	135769	2	N	-0-					-0-
10	188728	X	130213	-0-	-58515	-0-	55	1	130158	2	N	-0-					-0-
11	172320	X	116412	-0-	-55908	-0-	93	1	116319	2	N	-0-					-0-
12	165757	X	112773	-0-	-52984	-0-	107	1	112666	2	N	-0-					-0-
01	152489	X	105372	-0-	-47117	-0-	15	1	105357	2	N	-0-					-0-
02	112336	X	89447	-0-	-22889	-0-	14	1	89433	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	178438	X	178438	-0-	-0-	-0-	15	1	178423	2	N	-0-			-0-
10	178550	X	178550	-0-	-0-	-0-	15	1	178535	2	N	-0-			-0-
11	170630	X	170630	-0-	-0-	-0-	15	1	170615	2	N	-0-			-0-
12	184388	X	164488	-0-	-19900	-0-	15	1	164473	2	N	-0-			-0-
01	184388	X	160452	-0-	-23936	-0-	15	1	160437	2	N	-0-			-0-
02	160552	X	137746	-0-	-22806	-0-	14	1	137732	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	170520	X	122816	-0-	-47704	-0-	15	1	122801	2	N	-0-			-0-
10	165292	X	119229	-0-	-46063	-0-	16	1	119213	2	N	-0-			-0-
11	151410	X	107665	-0-	-43745	-0-	15	1	107650	2	N	-0-			-0-
12	145917	X	103980	-0-	-41937	-0-	16	1	103964	2	N	-0-			-0-
01	135625	X	99141	-0-	-36484	-0-	15	1	99126	2	N	-0-			-0-
02	109592	X	84338	-0-	-25254	-0-	14	1	84324	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	235650	X	193719	-0-	-41931	-0-	15	1	193704	2	N	-0-			-0-
10	243505	X	188034	-0-	-55471	-0-	16	1	188018	2	N	-0-			-0-
11	226770	X	169658	-0-	-57112	-0-	15	1	169643	2	N	-0-			-0-
12	223014	X	162795	-0-	-60219	-0-	16	1	162779	2	N	-0-			-0-
01	212257	X	152742	-0-	-59515	-0-	16	1	152726	2	N	-0-			-0-
02	168084	X	133704	-0-	-34380	-0-	14	1	133690	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	319600	X	319600	-0-	-0-	-0-	405	1	319195	2	N	-0-			-0-
10	325996	X	315015	-0-	-10981	-0-	419	1	314596	2	N	-0-			-0-
11	328380	X	296644	-0-	-31736	-0-	405	1	296239	2	N	-0-			-0-
12	339326	X	304383	-0-	-34943	-0-	410	1	303973	2	N	-0-			-0-
01	339326	X	297594	-0-	-41732	-0-	339	1	297255	2	N	-0-			-0-
02	280420	X	242819	-0-	-37601	-0-	375	1	242444	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	217740	X	158247	-0-	-59493	-0-	15	1	158232	2	N	-0-			-0-
10	219325	X	152074	-0-	-67251	-0-	16	1	152058	2	N	-0-			-0-
11	198180	X	138910	-0-	-59270	-0-	15	1	138895	2	N	-0-			-0-
12	193595	X	134754	-0-	-58841	-0-	16	1	134738	2	N	-0-			-0-
01	179149	X	127245	-0-	-51904	-0-	15	1	127230	2	N	-0-			-0-
02	131264	X	109914	-0-	-21350	-0-	14	1	109900	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
09	221168	X	221168	-0-	-0-	-0-	400	1	220768	2	N	-0-			-0-
10	218596	X	218596	-0-	-0-	-0-	416	1	218180	2	N	-0-			-0-
11	225810	X	197291	-0-	-28519	-0-	325	1	196966	2	N	-0-			-0-
12	233337	X	199838	-0-	-33499	-0-	196	1	199642	2	N	-0-			-0-
01	233337	X	186579	-0-	-46758	-0-	307	1	186272	2	N	-0-			-0-
02	190512	X	160386	-0-	-30126	-0-	255	1	160131	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
09	196560	X	134216	-0-	-62344	-0-	405	1	133811	2	N	-0-			-0-
10	190309	X	122264	-0-	-68045	-0-	297	1	121967	2	N	-0-			-0-
11	171870	X	110680	-0-	-61190	-0-	93	1	110587	2	N	-0-			-0-
12	161634	X	105254	-0-	-56380	-0-	28	1	105226	2	N	-0-			-0-
01	154380	X	99777	-0-	-54603	-0-	15	1	99762	2	N	-0-			-0-
02	112308	X	82067	-0-	-30241	-0-	14	1	82053	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	206550	X	148932	-0-	-57618	-0-	238	1	148694	2	N	-0-			-0-
10	199888	X	137595	-0-	-62293	-0-	293	1	137302	2	N	-0-			-0-
11	181890	X	121071	-0-	-60819	-0-	92	1	120979	2	N	-0-			-0-
12	179428	X	120393	-0-	-59035	-0-	16	1	120377	2	N	-0-			-0-
01	165881	X	113736	-0-	-52145	-0-	15	1	113721	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	95159	-0-	-17065	-0-	14	1	95145	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

09	228360	X	179138	-0-	-49222	-0-	405	1	178733	2	N	-0-			-0-
10	234918	X	171966	-0-	-62952	-0-	419	1	171547	2	N	-0-			-0-
11	218520	X	155765	-0-	-62755	-0-	335	1	155430	2	N	-0-			-0-
12	211730	X	148335	-0-	-63395	-0-	118	1	148217	2	N	-0-			-0-
01	196943	X	136997	-0-	-59946	-0-	15	1	136982	2	N	-0-			-0-
02	146524	X	116286	-0-	-30238	-0-	14	1	116272	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

09	184215	X	184215	-0-	-0-	-0-	405	1	183810	2	N	-0-			-0-
10	182282	X	182282	-0-	-0-	-0-	419	1	181863	2	N	-0-			-0-
11	169147	X	169147	-0-	-0-	-0-	335	1	168812	2	N	-0-			-0-
12	168427	X	168427	-0-	-0-	-0-	29	1	168398	2	N	-0-			-0-
01	159736	X	159736	-0-	-0-	-0-	15	1	159721	2	N	-0-			-0-
02	165172	X	137225	-0-	-27947	-0-	14	1	137211	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

09	204510	X	178854	-0-	-25656	-0-	15	1	178839	2	N	-0-			-0-
10	201686	X	174320	-0-	-27366	-0-	15	1	174305	2	N	-0-			-0-
11	185790	X	160786	-0-	-25004	-0-	15	1	160771	2	N	-0-			-0-
12	184822	X	156408	-0-	-28414	-0-	16	1	156392	2	N	-0-			-0-
01	184822	X	152155	-0-	-32667	-0-	15	1	152140	2	N	-0-			-0-
02	151928	X	132796	-0-	-19132	-0-	14	1	132782	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

09	233310	X	175028	-0-	-58282	-0-	52	1	174976	2	N	-0-			-0-
10	241087	X	198745	-0-	-42342	-0-	54	1	198691	2	N	-0-			-0-
11	226260	X	183435	-0-	-42825	-0-	93	1	183342	2	N	-0-			-0-
12	222642	X	179384	-0-	-43258	-0-	120	1	179264	2	N	-0-			-0-
01	208816	X	168796	-0-	-40020	-0-	16	1	168780	2	N	-0-			-0-
02	179508	X	144379	-0-	-35129	-0-	14	1	144365	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

09	234240	X	223770	-0-	-10470	-0-	392	1	223378	2	N	-0-			-0-
10	235786	X	221427	-0-	-14359	-0-	415	1	221012	2	N	-0-			-0-
11	223290	X	204002	-0-	-19288	-0-	362	1	203640	2	N	-0-			-0-
12	231229	X	199120	-0-	-32109	-0-	203	1	198917	2	N	-0-			-0-
01	231229	X	192736	-0-	-38493	-0-	288	1	192448	2	N	-0-			-0-
02	193564	X	165229	-0-	-28335	-0-	242	1	164987	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225300	X	194278	-0-	-31022	-0-	405	1	193873	2	N	-0-					-0-
10	227819	X	185255	-0-	-42564	-0-	401	1	184854	2	N	-0-					-0-
11	210930	X	167376	-0-	-43554	-0-	334	1	167042	2	N	-0-					-0-
12	209591	X	161842	-0-	-47749	-0-	16	1	161826	2	N	-0-					-0-
01	209591	X	149786	-0-	-59805	-0-	15	1	149771	2	N	-0-					-0-
02	168028	X	127274	-0-	-40754	-0-	14	1	127260	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
09	310830	X	262094	-0-	-48736	-0-	405	1	261689	2	N	-0-					-0-
10	321191	X	259394	-0-	-61797	-0-	302	1	259092	2	N	-0-					-0-
11	291750	X	248452	-0-	-43298	-0-	93	1	248359	2	N	-0-					-0-
12	287897	X	215504	-0-	-72393	-0-	117	1	215387	2	N	-0-					-0-
01	277047	X	200281	-0-	-76766	-0-	214	1	200067	2	N	-0-					-0-
*02	272646	X	272646	-0-	-0-	-0-	334	1	272312	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					150
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					150
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					150
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					150
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					154
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					160

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			N	-0-					27
10	2480	X	1953	-0-	-527	-0-	1953	2			N	-0-					27
11	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	1816	2			N	-0-					27
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					27
*01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	7511	-0-	-4039	-0-	7511	2			N	-0-					36
10	11997	X	8167	-0-	-3830	-0-	8167	2			N	-0-					36
11	11040	X	7864	-0-	-3176	-0-	7864	2			N	-0-					36
12	8215	X	7845	-0-	-370	-0-	7845	2			N	-0-					36
*01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					36
*02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	2766	2			N	-0-					75
10	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	2			N	-0-					75
11	3390	X	2733	-0-	-657	-0-	2733	2			N	-0-					75
12	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					75
*01	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-					75
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3498	-0-	-1992	-0-	3498	2			N	-0-					56
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	4572	2			N	-0-					56
11	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	4342	2			N	-0-					56
12	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2			N	-0-					56
*01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					56
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4733	-0-	-1177	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4766	-0-	-1124	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*01	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					41
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					41
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					41
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					41
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					41
*02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10024	-0-	-986	-0-	10024	2			N	-0-					47
10	11005	X	9918	-0-	-1087	-0-	9918	2			N	-0-					47
11	10650	X	9496	-0-	-1154	-0-	9496	2			N	-0-					47
12	11377	X	10175	-0-	-1202	-0-	10175	2			N	-0-					47
*01	11005	X	8571	-0-	-2434	-0-	8571	2			N	-0-					47
02	9352	X	8600	-0-	-752	-0-	8600	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8505	-0-	-1185	-0-	8505	2			N	-0-					70
10	9641	X	7723	-0-	-1918	-0-	7723	2			N	-0-					70
11	8820	X	7372	-0-	-1448	-0-	7372	2			N	-0-					70
12	9703	X	6978	-0-	-2725	-0-	6978	2			N	-0-					70
*01	9331	X	5894	-0-	-3437	-0-	5894	2			N	-0-					70
02	7952	X	5900	-0-	-2052	-0-	5900	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	472	1	8022	2	N	-0-					6
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	582	1	12004	2	N	-0-					6
11	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	561	1	12238	2	N	-0-					6
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	602	1	11917	2	N	-0-					6
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	650	1	11704	2	N	1	1	8			6
							1	9									
*02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	438	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	394	1	8131	2	N	-0-					-0-
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	381	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	375	1	7436	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	327	1	5882	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6104	X	5319	-0-	-785	-0-	294	1	5025	2	N	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

09	11460	X	8730	-0-	-2730	-0-	580	1	8150	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	3489	-0-	-8353	-0-	319	1	3170	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	18	-0-	-11442	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	7	-0-	-11649	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	139	1	8549	2	N	-0-					-0-
*02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

09	8550	X	6638	-0-	-1912	-0-	551	1	6087	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8210	-0-	-284	-0-	589	1	7621	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8146	-0-	-74	-0-	559	1	7587	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	541	1	7556	2	N	-0-					-0-
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	570	1	8057	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	499	1	6316	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

09	174090	X	113676	-0-	-60414	-0-	113675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	171957	X	102820	-0-	-69137	-0-	102820	2			N	-0-					-0-
11	157020	X	70405	-0-	-86615	-0-	70405	2			N	-0-					-0-
12	147002	X	7631	-0-	-139371	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	133393	X	-0-	-0-	-133393	-0-					N	-0-					-0-
*02	176329	X	176329	-0-	-0-	-0-	176329	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
09	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3577	3			N	-0-					7
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3422	3	1	9	N	1					8
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	3			N	-0-					8
12	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	3491	3			N	-0-					8
01	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	3076	3			N	-0-					8
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	18977	-0-	-2683	-0-	791	1	18186	3	N	-0-					4
10	22382	X	19017	-0-	-3365	-0-	791	1	18225	3	N	1					5
							1	9									
11	20430	X	18138	-0-	-2292	-0-	791	1	17347	3	N	-0-					5
12	20553	X	18003	-0-	-2550	-0-	791	1	17212	3	N	-0-					5
01	20057	X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					5
02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10319	-0-	-1988	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	9225	-0-	-2895	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	10061	-0-	-2463	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	9441	-0-	-3083	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	10061	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8155	-0-	-1235	-0-	450	1	7705	2	N	-0-					-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	648	1	10717	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9188	-0-	-202	-0-	507	1	8681	2	N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	549	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	508	1	8013	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	6043	-0-	-4233	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-

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
09	9840	X	9546	-0-	-294	-0-	527	1	9019	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9660	-0-	-508	-0-	551	1	9109	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	518	1	8863	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	572	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8964	-0-	-1545	-0-	535	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8266	-0-	-638	-0-	512	1	7754	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8244	-0-	-1536	-0-	455	1	7789	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	6757	-0-	-3349	-0-	385	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	467	1	7995	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8334	-0-	-2268	-0-	538	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8534	-0-	-2068	-0-	509	1	8025	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7725	-0-	-171	-0-	478	1	7247	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8171	-0-	-739	-0-	451	1	7720	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7628	-0-	-1579	-0-	435	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7054	-0-	-1856	-0-	390	1	6664	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	463	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6995	-0-	-1437	-0-	417	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6200	-0-	-1416	-0-	384	1	5816	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	448	-0-	-10622	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	876	1	12690	2	N	-0-					-0-
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	796	1	12544	2	N	-0-					-0-
*02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	600	1	9095	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6144	-0-	-2166	-0-	339	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6984	-0-	-1603	-0-	398	1	6586	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	5902	-0-	-2408	-0-	326	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	435	1	6304	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	389	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3260	-0-	-3040	-0-	202	1	3058	2	N	-0-					-0-

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
09	11790	X	9441	-0-	-2349	-0-	521	1	8920	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	7525	-0-	-4658	-0-	429	1	7096	2	N	-0-					-0-
11	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	703	1	12019	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11352	-0-	-335	-0-	733	1	10619	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	586	1	9229	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	7967	-0-	-3905	-0-	493	1	7474	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	12897	-0-	-2043	-0-	712	1	12185	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	11018	-0-	-4420	-0-	628	1	10390	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13252	-0-	-1688	-0-	732	1	12520	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12879	-0-	-792	-0-	831	1	12048	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11598	-0-	-1918	-0-	692	1	10906	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11165	-0-	-1211	-0-	691	1	10474	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	462	-0-	462	145859	462	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	285	-0-	285	146144	285	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

09	5370 X	4874	-0-	-496	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	4336	-0-	-1213	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	5223	-0-	-147	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4922	-0-	-503	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4280	-0-	-592	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	3	8	9	N	7					62
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	3	7	9	N	6	1	8			67
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	3	7	9	N	6					73
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	N	11					84
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2851	3	17	9	N	15					99
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					109

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					87
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
10	9920	X	9508	-0-	-412	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	7679	-0-	-1921	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	7512	-0-	-2408	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					37
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					37
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					37
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					37
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2064	3	293	9	Y	266	150	1			153
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			261

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

09	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5789	-0-	-783	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5060	-0-	-1512	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

09	14070	X	12525	-0-	-1545	-0-	12497	3	28	9	Y	25					234
10	14539	X	13630	-0-	-909	-0-	13615	3	15	9	Y	14	183	1			65
11	13770	X	11922	-0-	-1848	-0-	11900	3	22	9	Y	20					85
12	14167	X	11201	-0-	-2966	-0-	11197	3	4	9	Y	4					89
01	13330	X	11561	-0-	-1769	-0-	11499	3	62	9	Y	56					145
02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

09	9540	X	8341	-0-	-1199	-0-	8324	3	17	9	Y	15					172
10	9858	X	9168	-0-	-690	-0-	9147	3	21	9	Y	19	178	1			13
11	9240	X	8771	-0-	-469	-0-	8754	3	17	9	Y	15					28
12	9548	X	8341	-0-	-1207	-0-	8341	3			Y	-0-					28
01	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8758	3	56	9	Y	51					79
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					89
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					89
11	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					89
12	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					89
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
*02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	615	1	3005	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2150	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

09	204300	X	175633	-0-	-28667	-0-	558	1	173482	3	N	1448	1471	1			265
							1593	9									
10	211110	X	167180	-0-	-43930	-0-	514	1	165040	2	N	1478	1503	1			240
							1626	9									
11	204300	X	158465	-0-	-45835	-0-	1148	1	155951	2	N	1242	1132	1			350
							1366	9									
12	210180	X	154062	-0-	-56118	-0-	933	1	152031	2	N	998	938	1			410
							1098	9									
01	181474	X	143258	-0-	-38216	-0-	1370	1	140547	2	N	1219	1307	1			322
							1341	9									
02	163912	X	123584	-0-	-40328	-0-	1323	1	121191	2	N	973	1107	1			188
							1070	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197400	X	167909	-0-	-29491	-0-	543	1	166719	3	N	588	543	1			297
							647	9									
10	203980	X	161841	-0-	-42139	-0-	506	1	160630	2	N	641	735	1			203
							705	9									
11	197400	X	154992	-0-	-42408	-0-	1140	1	153276	2	N	524	569	1			158
							576	9									
12	202058	X	150935	-0-	-51123	-0-	988	1	149550	2	N	361	359	1			160
							397	9									
01	173507	X	142180	-0-	-31327	-0-	1415	1	140176	2	N	535	368	1			327
							589	9									
02	156716	X	124212	-0-	-32504	-0-	1326	1	122388	2	N	453	547	1			233
							498	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	977	-0-	-253	-0-	88	1	889	2	N	-0-					40
10	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	99	1	1043	2	N	-0-					40
11	1230	X	594	-0-	-636	-0-	53	1	540	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1178	X	243	-0-	-935	-0-	23	1	220	2	N	-0-					40
01	1147	X	329	-0-	-818	-0-	31	1	298	2	N	-0-					40
02	1036	X	252	-0-	-784	-0-	19	1	233	2	N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	570	1	2514	2	N	35	6	8			219
							39	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	589	1	2583	2	N	50	179	1			90
							55	9									
11	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	570	1	2455	2	N	16	1	8			105
							18	9									
12	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	589	1	2225	2	N	25					130
							28	9									
01	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	525	1	2319	2	N	44	2	8			172
							48	9									
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	515	1	2447	2	N	34	1	8			205
							37	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1761	-0-	-909	-0-	1742	2	19	9	N	17	2	8			169
10	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	1803	2			N	-0-					169
11	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	2296	2	25	9	N	23	156	1			36
12	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-					36
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					36
02	2156	X	2020	-0-	-136	-0-	2020	2			N	-0-					36

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					65
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					77
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					77
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					77
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					77
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					77
02	364	N	40	-0-	-324	-0-	40	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					32
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3348	-0-	-1692	-0-	3348	2			N	-0-					20
10	5208	X	2533	-0-	-2675	-0-	2533	2			N	-0-					20
11	4410	X	2975	-0-	-1435	-0-	2975	2			N	-0-					20
12	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2			N	-0-					20
01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	2289	2			N	-0-					20
02	3136	X	1845	-0-	-1291	-0-	1845	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

09	5850	X	2200	-0-	-3650	-0-	2191	2	9	9	Y	8					25
10	6045	X	1677	-0-	-4368	-0-	1677	2			Y	-0-	25	1			-0-
11	5850	X	4545	-0-	-1305	-0-	278	1	4250	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
12	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	180	1	2707	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
01	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	84	1	1197	2	Y	-0-	8	1			-0-
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	Y	23					23
							25	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

09	900	X	392	-0-	-508	-0-	392	2			N	-0-					167
10	682	X	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					167
11	660	X	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					167
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					167
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					167
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					167

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

09	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	1411	2	14	9	N	13					70
10	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					70
11	1530	X	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					70
12	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					70
01	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					70
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			70

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					77
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					77
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					77
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			77
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					77

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
09	1110	N	788	-0-	-322	-0-	786	2	2	9	N	2					84
10	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-					84
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			84
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					84
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			84
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	816	1	3829	2	N	18	2	8			131
							20	9									
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	744	1	2917	2	N	-0-					131
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	771	1	2595	2	N	-0-					131
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	738	1	2624	2	N	-0-					131
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	748	1	2311	2	N	1	1	8			131
							1	9									
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	630	1	2166	2	N	1	1	8			131
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1221	-0-	-1179	-0-	212	1	995	2	N	13					107
							14	9									
10	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	376	1	1473	2	N	-0-					107
11	2130	X	1528	-0-	-602	-0-	350	1	1178	2	N	-0-					107
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	434	1	1545	2	N	-0-					107
01	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	372	1	1148	2	N	-0-					107
*02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	410	1	1412	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	386	1	8428	2	Y	55	61	1			42
							61	9									
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	346	1	6204	2	Y	22					64
							24	9									
11	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	297	1	4717	2	Y	44	85	1			23
							48	9									
12	6262	X	2369	-0-	-3893	-0-	197	1	2152	2	Y	18					41
							20	9									
01	6262	X	1267	-0-	-4995	-0-	126	1	1129	2	Y	11					52
							12	9									
02	5656	X	292	-0-	-5364	-0-	26	1	255	2	Y	10					62
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2359	2	2	9	N	2	2	8			164
10	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					164
11	2310	X	1699	-0-	-611	-0-	1699	2			N	-0-					164
12	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					164
01	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			164
*02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3	9	N	3					167

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2663	-0-	-907	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					174
10	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	251	1	2721	2	Y	-0-					174
11	3570	X	2396	-0-	-1174	-0-	199	1	2197	2	Y	-0-					174
12	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	178	1	1935	2	Y	-0-					174
01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	214	1	2238	2	Y	-0-					174
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	206	1	2156	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					22
10	155	X	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					22
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
*02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					172
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					172
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	145	1			28
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					28
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	116	1	2222	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	71	1	1263	2	Y	-0-					47
11	2640	X	1508	-0-	-1132	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					47
12	2728	X	1224	-0-	-1504	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-					47
01	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					47
02	2184	X	1004	-0-	-1180	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					47

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					33
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3253	-0-	-917	-0-	468	1	2783	2	N	2	2	8			77
							2	9									
10	4309	X	3648	-0-	-661	-0-	859	1	2789	2	N	-0-					77
11	4170	X	3332	-0-	-838	-0-	778	1	2554	2	N	-0-					77
12	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	849	1	2153	2	N	-0-					77
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	369	1	2990	2	N	-0-					77
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	538	1	3013	2	N	1	1	8			77
							1	9									

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
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	448	1	6309	2	N	-0-					65
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	477	1	5938	2	N	-0-					65
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	433	1	5704	2	N	-0-					65
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	463	1	5177	2	N	-0-					65
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	456	1	5439	2	N	-0-					65
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	438	1	5085	2	N	-0-					65

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
09	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2096	-0-	-1407	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2431	-0-	-959	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	495	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6371	-0-	-2278	-0-	627	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5862	-0-	-2508	-0-	717	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5516	-0-	-3133	-0-	571	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	129	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3653	-0-	-2115	-0-	253	1	3400	2	N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1597	-0-	-143	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1533	-0-	-207	-0-	1529	2	4	9	N	4	2	1			2
12	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	1419	2	10	9	N	9					11
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	N	2	8	1			5
02	1764	X	778	-0-	-986	-0-	774	2	4	9	N	4					9

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6300	X	4687	-0-	-1613	-0-	90	1	4597	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	4651	-0-	-1859	-0-	93	1	4558	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4589	-0-	-841	-0-	90	1	4499	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	93	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	93	1	4480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	84	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	1582	2	66	9	N	60	2	8			64
10	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-					64
11	1920	X	1692	-0-	-228	-0-	1692	2			N	-0-					64
12	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			N	-0-					64
01	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1708	X	1557	-0-	-151	-0-	1555	2	2	9	N	2	64	1	2	8	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	2504	-0-	-2776	-0-	26	1	2478	2	N	-0-					-0-
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	196	1	7298	2	N	-0-					-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5515	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	204	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	255	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	3910	-0-	-2866	-0-	174	1	3736	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	1011	1	2287	2	N	-0-					63
10	4464	X	3532	-0-	-932	-0-	1147	1	2385	2	N	-0-					63
11	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	1110	1	2049	2	N	-0-					63
12	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	1147	1	1840	2	N	-0-					63
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	999	1	1943	2	N	-0-					63
02	3192	X	2547	-0-	-645	-0-	1036	1	1511	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	972	-0-	-738	-0-	87	1	877	2	Y	7					36
							8	9									
10	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	107	1	1135	2	Y	209	166	1			79
							230	9									
11	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	96	1	980	2	Y	-0-					79
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17682	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11723	2	151	9	Y	137	149	1			67
*02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					67

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					40
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					40
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					40
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40

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
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	38	1	7924	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	38	1	7677	2	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	41	1	7746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8246	X	7104	-0-	-1142	-0-	37	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	37	1	7039	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6143	-0-	-1305	-0-	34	1	6102	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	489	1	4795	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	436	1	5611	2	Y	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5523	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	380	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	437	1	5153	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	4619	-0-	-953	-0-	365	1	4254	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10094	-0-	-946	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10855	-0-	-801	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10025	-0-	-1255	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10151	-0-	-1505	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10115	-0-	-828	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8320	-0-	-1480	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7033	-0-	-387	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8729	-0-	-1141	-0-	180	1	8549	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	8601	-0-	-1505	-0-	186	1	8415	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	7169	-0-	-2671	-0-	180	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	7778	-0-	-2390	-0-	168	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	112	1	7188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	168	1	8838	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6782	-0-	-478	-0-	120	1	6662	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	124	1	6875	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	120	1	5938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	5308	-0-	-1977	-0-	124	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	124	1	6527	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6328	X	5561	-0-	-767	-0-	112	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	16890	X	13438	-0-	-3452	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	13710	-0-	-2069	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13137	-0-	-1503	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13275	-0-	-861	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12904	-0-	-984	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11458	-0-	-1086	-0-	11458	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
09	15780	X	12305	-0-	-3475	-0-	59	1	12229	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	16306	X	11711	-0-	-4595	-0-	59	1	11652	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	10802	-0-	-3928	-0-	57	1	10745	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	11539	-0-	-2845	-0-	60	1	11479	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11456	-0-	-1657	-0-	61	1	11393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11480	X	9751	-0-	-1729	-0-	54	1	9695	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

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
09	8910	X	6728	-0-	-2182	-0-	578	1	6148	2	N	2					112
							2	9									
10	9207	X	3735	-0-	-5472	-0-	367	1	3368	2	N	-0-					112
11	8910	X	83	-0-	-8827	-0-	10	1	73	2	N	-0-					112
12	8773	X	3855	-0-	-4918	-0-	399	1	3456	2	N	-0-					112
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	288	1	11418	2	N	-0-					112
*02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	600	1	8054	2	N	-0-					112

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12844	-0-	-596	-0-	12844	2			Y	-0-					2
10	13888	X	12973	-0-	-915	-0-	12973	2			Y	-0-					2
11	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12508	2			Y	-0-					2
12	13640	X	12604	-0-	-1036	-0-	12514	2	90	9	Y	82					84
01	13268	X	12825	-0-	-443	-0-	12825	2			Y	-0-					84
02	11984	X	11366	-0-	-618	-0-	11364	2	2	9	Y	2	2	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	15858	-0-	-972	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15295	-0-	-2096	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14445	-0-	-1605	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13317	-0-	-3268	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13904	-0-	-2681	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10142	-0-	-4670	-0-	10142	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
09	17430	X	9358	-0-	-8072	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	9641	-0-	-7688	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	10809	-0-	-5241	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	10098	-0-	-6487	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	8316	-0-	-5510	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	9575	2			N	-0-					-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
09	12030	X	9837	-0-	-2193	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8421	-0-	-3948	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9952	-0-	-2018	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10273	-0-	-484	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8879	-0-	-417	-0-	8879	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
09	11250	X	8537	-0-	-2713	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9382	-0-	-2181	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8125	-0-	-2285	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8162	-0-	-2564	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8500	-0-	-1234	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7890	-0-	-594	-0-	7890	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
09	8370	X	7292	-0-	-1078	-0-	423	1	6869	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	422	1	6868	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6837	-0-	-753	-0-	361	1	6476	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	381	1	6772	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	385	1	6673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6804	X	6225	-0-	-579	-0-	369	1	5856	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8785	-0-	-965	-0-	8784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10075	X	9862	-0-	-213	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9234	-0-	-516	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8714	-0-	-1268	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7806	-0-	-1098	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8369	-0-	-1351	-0-	486	1	7883	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	8598	-0-	-1446	-0-	497	1	8101	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	8392	-0-	-818	-0-	443	1	7949	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7979	-0-	-1321	-0-	425	1	7554	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	461	1	7975	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6999	-0-	-841	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	6290	-0-	-2200	-0-	6286	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	8773	X	7507	-0-	-1266	-0-	7506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8490	X	7534	-0-	-956	-0-	7533	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	8525	X	7252	-0-	-1273	-0-	7251	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8494	X	7669	-0-	-825	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6902	-0-	-126	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11261	-0-	-1339	-0-	11259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11113	-0-	-1097	-0-	11110	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11228	-0-	-583	-0-	11227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10668	X	10221	-0-	-447	-0-	10220	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55170	X	45912	-0-	-9258	-0-	45912	2			N	-0-					-0-
10	53816	X	44926	-0-	-8890	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	41260	-0-	-9290	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
12	50499	X	40300	-0-	-10199	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40418	-0-	-8841	-0-	40415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42840	X	35199	-0-	-7641	-0-	35197	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
09	14100	X	11683	-0-	-2417	-0-	11683	2			Y	-0-					-0-
10	14570	X	9839	-0-	-4731	-0-	9839	2			Y	-0-					-0-
11	13200	X	9232	-0-	-3968	-0-	9232	2			Y	-0-					-0-
12	13640	X	10413	-0-	-3227	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	9608	-0-	-2451	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	7376	-0-	-3516	-0-	7376	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	5244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6262	X	5220	-0-	-1042	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4817	-0-	-1063	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4338	-0-	-562	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 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
09	36600	X	31682	-0-	-4918	-0-	31643	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	36332	X	31494	-0-	-4838	-0-	31473	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	34020	X	30011	-0-	-4009	-0-	29996	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	35154	X	29782	-0-	-5372	-0-	29765	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	33883	X	29357	-0-	-4526	-0-	29344	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	29568	X	26244	-0-	-3324	-0-	26241	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	8824	-0-	-2426	-0-	8824	2			Y	-0-					2
10	10323	X	8733	-0-	-1590	-0-	8733	2			Y	-0-					2
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			Y	-0-					2
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					2
01	9517	X	7046	-0-	-2471	-0-	7046	2			Y	-0-					2
02	8932	X	6038	-0-	-2894	-0-	467	1	5571	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25830	X	20314	-0-	-5516	-0-	491	1	19823	2	Y	-0-					-0-
10	24490	X	20633	-0-	-3857	-0-	526	1	20107	2	Y	-0-					-0-
11	22890	X	12825	-0-	-10065	-0-	357	1	12468	2	Y	-0-					-0-
12	22847	X	16637	-0-	-6210	-0-	459	1	16178	2	Y	-0-					-0-
01	21886	X	17673	-0-	-4213	-0-	502	1	17171	2	Y	-0-					-0-
02	18956	X	16487	-0-	-2469	-0-	485	1	16002	2	Y	-0-					-0-

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
09	39240	X	34787	-0-	-4453	-0-	840	1	33945	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	38564	X	34840	-0-	-3724	-0-	887	1	33953	2	Y	-0-					-0-
11	36780	X	35184	-0-	-1596	-0-	981	1	34200	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	38006	X	32462	-0-	-5544	-0-	895	1	31567	2	Y	-0-					-0-
01	36177	X	32174	-0-	-4003	-0-	914	1	31253	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1	26327	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	8649	-0-	-2301	-0-	8648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10695	X	9611	-0-	-1084	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9298	-0-	-1052	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	42228	-0-	42228	42228	90	1	42125	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	84355	X	42127	-0-	-42228	-0-	93	1	42025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	48270	X	39095	-0-	-9175	-0-	90	1	38997	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	47647	X	38363	-0-	-9284	-0-	93	1	38263	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	45508	X	36394	-0-	-9114	-0-	93	1	36297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1	31139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	5818	-0-	-722	-0-	5817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	5693	-0-	-847	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5697	-0-	-596	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5154	-0-	-278	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39270	X	34650	-0-	-4620	-0-	837	1	33813	2	Y	-0-					1
10	39339	X	36272	-0-	-3067	-0-	924	1	35348	2	Y	-0-					1
11	38070	X	37339	-0-	-731	-0-	1041	1	36298	2	Y	-0-					1
12	39339	X	34660	-0-	-4679	-0-	956	1	33704	2	Y	-0-					1
01	36270	X	33845	-0-	-2425	-0-	962	1	32883	2	Y	-0-					1
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1

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
09	8610	X	5419	-0-	-3191	-0-	5419	2			Y	-0-					9
10	8897	X	7774	-0-	-1123	-0-	7774	2			Y	-0-					9
11	8610	X	6534	-0-	-2076	-0-	6534	2			Y	-0-					9
12	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					9
01	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			Y	-0-					9
02	7028	X	6534	-0-	-494	-0-	6534	2			Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	13859	-0-	-5701	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16461	-0-	-3255	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
11	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	14072	-0-	-3753	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	17080	X	13564	-0-	-3516	-0-	13563	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50280	X	43465	-0-	-6815	-0-	43465	2	Y	-0-					-0-
10	50003	X	43745	-0-	-6258	-0-	43727	2 18 9	Y	16	12	1			4
11	46500	X	40009	-0-	-6491	-0-	39976	2 33 9	Y	30					34
12	48050	X	40681	-0-	-7369	-0-	40681	2	Y	-0-					34
01	45477	X	39930	-0-	-5547	-0-	39930	2	Y	-0-	26	1			8
02	40572	X	34731	-0-	-5841	-0-	34703	2 28 9	Y	25	1	8			32

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

09	33600	X	27998	-0-	-5602	-0-	676 13	1 9	27309 2	Y	12	12	8		-0-
10	32581	X	25074	-0-	-7507	-0-	639	1	24435 2	Y	-0-				-0-
11	30690	X	17981	-0-	-12709	-0-	501 1	1 9	17479 2	Y	1	1	8		-0-
12	28954	X	24177	-0-	-4777	-0-	666	1	23511 2	Y	-0-				-0-
01	28954	X	21067	-0-	-7887	-0-	598 8	1 9	20461 2	Y	7	7	8		-0-
02	26124	X	13729	-0-	-12395	-0-	404 8	1 9	13317 2	Y	7	7	8		-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

09	13920	X	13333	-0-	-587	-0-	13333	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	11544	-0-	-2282	-0-	11544	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12670	-0-	-710	-0-	12670	2	N	-0-					-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2	N	-0-					-0-
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2	N	-0-					-0-
*02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15505	2 1 9	N	1	1	8			-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

09	44550	X	38945	-0-	-5605	-0-	38945	2	N	-0-					-0-
10	44361	X	38826	-0-	-5535	-0-	38826	2	N	-0-					-0-
11	42660	X	36211	-0-	-6449	-0-	36211	2	N	-0-					-0-
12	43152	X	35948	-0-	-7204	-0-	35948	2	N	-0-					-0-
01	40238	X	34494	-0-	-5744	-0-	34494	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	30554	-0-	-5790	-0-	30554	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

09	43140	X	38063	-0-	-5077	-0-	38057	2 6 9	N	5	5	8			-0-
10	43927	X	37825	-0-	-6102	-0-	37825	2	N	-0-					-0-
11	40860	X	35683	-0-	-5177	-0-	35666	2 17 9	N	15	15	8			-0-
12	41416	X	36216	-0-	-5200	-0-	36216	2	N	-0-					-0-
01	40579	X	36011	-0-	-4568	-0-	35993	2 18 9	N	16	16	8			-0-
02	35532	X	32361	-0-	-3171	-0-	32338	2 23 9	N	21	21	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

09	34200	X	27504	-0-	-6696	-0-	27502	2 2 9	Y	2	2	8			-0-
10	32891	X	27595	-0-	-5296	-0-	27577	2 18 9	Y	16	13	1			3
11	30180	X	25691	-0-	-4489	-0-	25655	2 36 9	Y	33	3	8			33
12	31186	X	25261	-0-	-5925	-0-	25166	2 95 9	Y	86					119
01	29667	X	24294	-0-	-5373	-0-	24286	2 8 9	Y	7	93	1	7	8	26
02	25676	X	21298	-0-	-4378	-0-	21268	2 30 9	Y	27	2	8			51

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	13125	-0-	-2595	-0-	13125	2			Y	-0-					-0-
10	13020	X	10732	-0-	-2288	-0-	10732	2			Y	-0-					-0-
11	14820	X	10137	-0-	-4683	-0-	10137	2			Y	-0-					-0-
12	15314	X	8254	-0-	-7060	-0-	8254	2			Y	-0-					-0-
01	15314	X	8382	-0-	-6932	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8385	-0-	-3879	-0-	8385	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29460	X	24673	-0-	-4787	-0-	118	1	24555	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	22719	-0-	-6452	-0-	114	1	22605	2	N	-0-					-0-
11	25740	X	21095	-0-	-4645	-0-	111	1	20984	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	21308	-0-	-4174	-0-	110	1	21198	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20636	-0-	-4846	-0-	109	1	20527	2	N	-0-					-0-
02	23016	X	18392	-0-	-4624	-0-	101	1	18291	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7026	-0-	-1224	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6482	-0-	-2043	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6283	-0-	-1967	-0-	6282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	6902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6552	X	6166	-0-	-386	-0-	6165	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
09	25470	X	23732	-0-	-1738	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	23432	-0-	-2546	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22953	-0-	-1767	-0-	22953	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	22548	-0-	-2159	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22082	-0-	-2625	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	19688	-0-	-2460	-0-	19688	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	424	1	39893	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	827	1	30702	2	N	-0-					-0-
11	35130	X	26525	-0-	-8605	-0-	815	1	25710	2	N	-0-					-0-
12	41664	X	22228	-0-	-19436	-0-	819	1	21409	2	N	-0-					-0-
01	41664	X	18048	-0-	-23616	-0-	768	1	17279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37632	X	16898	-0-	-20734	-0-	750	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38550	X	34669	-0-	-3881	-0-	34650	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
10	39835	X	34959	-0-	-4876	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-
11	38550	X	32238	-0-	-6312	-0-	32236	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	38905	X	31204	-0-	-7701	-0-	31204	2			Y	-0-					-0-
01	36983	X	35098	-0-	-1885	-0-	35094	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	32368	X	26698	-0-	-5670	-0-	26692	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040	X	21413	-0-	-7627	-0-	21413	2			Y	-0-					-0-
10	27528	X	21355	-0-	-6173	-0-	21355	2			Y	-0-					-0-
11	23700	X	20030	-0-	-3670	-0-	20030	2			Y	-0-					-0-
12	23560	X	19850	-0-	-3710	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	17834	-0-	-2158	-0-	17834	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	18114	-0-	-2466	-0-	180	1	17934	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	18390	-0-	-2845	-0-	186	1	18204	2	N	-0-					-0-
11	19380	X	15179	-0-	-4201	-0-	60	1	15118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19809	X	17945	-0-	-1864	-0-	120	1	17825	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	16303	-0-	-3196	-0-	186	1	16117	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15508	-0-	-1404	-0-	168	1	15339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2934	-0-	-606	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
11	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
12	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	6761	2			N	-0-					153
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					153
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	458	1	7001	2	N	14					167
							15	9									
12	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	445	1	6683	2	N	-0-					167
01	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	428	1	6139	2	N	-0-					167
02	8540	X	5242	-0-	-3298	-0-	341	1	4901	2	N	-0-					167

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123030	X	78695	-0-	-44335	-0-	108	1	78587	2	N	-0-					-0-
10	113863	X	75210	-0-	-38653	-0-	112	1	75098	2	N	-0-					-0-
11	100680	X	67657	-0-	-33023	-0-	109	1	67548	2	N	-0-					-0-
12	95821	X	66211	-0-	-29610	-0-	114	1	66097	2	N	-0-					-0-
01	86769	X	60943	-0-	-25826	-0-	114	1	60807	2	N	20					20
							22	9									
02	67788	X	51417	-0-	-16371	-0-	101	1	51316	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186630	X	117728	-0-	-68902	-0-	162	1	117566	2	N	-0-					-0-
10	174468	X	111324	-0-	-63144	-0-	167	1	111157	2	N	-0-					-0-
11	145470	X	99464	-0-	-46006	-0-	161	1	99303	2	N	-0-					-0-
12	146537	X	95488	-0-	-51049	-0-	165	1	95323	2	N	-0-					-0-
01	133858	X	88304	-0-	-45554	-0-	165	1	88139	2	N	-0-					-0-
02	109872	X	76819	-0-	-33053	-0-	151	1	76668	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335340	X	249964	-0-	-85376	-0-	270	1	249694	2	N	-0-					3
10	346518	X	234018	-0-	-112500	-0-	279	1	233739	2	N	-0-					3
11	310590	X	207901	-0-	-102689	-0-	270	1	207631	2	N	-0-					3
12	301444	X	197675	-0-	-103769	-0-	279	1	197396	2	N	-0-					3
01	281728	X	183792	-0-	-97936	-0-	279	1	183513	2	N	-0-					3
02	211176	X	155500	-0-	-55676	-0-	155500	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	5190	X	3964	-0-	-1226	-0-	731	1	3233	2	Y	-0-					11
10	5363	X	3484	-0-	-1879	-0-	568	1	2916	2	Y	-0-					11
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					11
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					11
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					11
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	90	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	107	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	752	-0-	-178	-0-	111	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	158	1	1211	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	113 9	1 9	1289	2	Y	8	13	1			2
10	2108	N	1240	-0-	-868	-0-	91 1	1 9	1148	2	Y	1	3	1			-0-
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	82 2	1 9	984	2	Y	2	1	1			1
12	3100	N	5345	-0-	2245	2245	449 12	1 9	4884	2	Y	11	9	1			3
01	3100	N	2785	-0-	-315	1930	234 10	1 9	2541	2	Y	9	7	1			5
*02	2800	N	2140	-0-	-660	1270	198 10	1 9	1932	2	Y	9	12	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	94	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	838	-0-	-212	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	893	-0-	-223	-0-	80	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	776	-0-	-340	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	890	-0-	-118	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2790	X	487	-0-	-2303	-0-	39	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	187	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	849	-0-	-1941	-0-	65	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	63	1	682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2296	X	617	-0-	-1679	-0-	57	1	557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	46	61	1			23
							51	9									
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	156	1	2559	2	Y	53	58	1			18
							58	9									
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	151	1	2375	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	166	1	2505	2	Y	54	38	1			29
							59	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	157	1	2437	2	Y	39	48	1			20
							43	9									
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2206	2	Y	51	50	1			21
							56	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	266	1	3037	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	237	1	2985	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	231	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	271	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	248	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	255	1	2496	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

09	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	3007	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					2
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					2
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2972	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	2634	2	1	9	Y	1	1	8			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5744	-0-	-1126	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5844	-0-	-1255	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5044	-0-	-668	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7486	-0-	-464	-0-	770	1	6716	2	Y	-0-					3
10	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	825	1	6934	2	Y	-0-					3
11	7680	X	7502	-0-	-178	-0-	797	1	6705	2	Y	-0-					3
12	7874	X	7814	-0-	-60	-0-	888	1	6926	2	Y	-0-					3
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	791	1	6602	2	Y	-0-					3
02	7000	X	6735	-0-	-265	-0-	695	1	6040	2	Y	-0-					3

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
09	7410	X	6646	-0-	-764	-0-	6646	2			N	-0-					52
10	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	6976	2			N	-0-					52
11	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	2			N	-0-					52
12	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					52
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					52
02	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					52

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
09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	113	1	1855	2	Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	128	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	139	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	239	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	247	1	3547	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	249	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	254	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	284	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3127	-0-	-485	-0-	252	1	2875	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
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	161	1	3105	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	202	1	3304	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	178	1	2814	2	Y	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3615	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	170	1	2629	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	177	1	3151	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	2070	X	1609	-0-	-461	-0-	79	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	109	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					-0-

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
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	531	1	6070	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6888	-0-	-149	-0-	506	1	6382	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6598	-0-	-212	-0-	505	1	6093	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	571	1	6209	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	520	1	5655	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5363	-0-	-853	-0-	498	1	4865	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3972	-0-	-1248	-0-	319	1	3653	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	289	1	3641	2	Y	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	324	1	3911	2	Y	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	389	1	4233	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	353	1	3838	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3542	-0-	-406	-0-	329	1	3213	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	570	1	6517	2	Y	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	531	1	6694	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6520	-0-	-620	-0-	499	1	6021	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	547	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	492	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5248	-0-	-1360	-0-	487	1	4761	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7485	-0-	-195	-0-	369	1	7116	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7432	-0-	-504	-0-	428	1	7004	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7090	-0-	-590	-0-	423	1	6667	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7111	-0-	-825	-0-	441	1	6670	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6909	-0-	-1027	-0-	419	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	351	1	6264	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4881	-0-	-1509	-0-	4877	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6603	X	5117	-0-	-1486	-0-	5111	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	5006	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	5087	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6045	X	4256	-0-	-1789	-0-	4250	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4676	X	3552	-0-	-1124	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1101	1	7541	2	N	-0-					-0-
10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1350	1	9001	2	N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1148	1	7797	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1369	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1312	1	7773	2	N	-0-					-0-
*02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1107	1	6573	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	763	1	8729	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9366	-0-	-368	-0-	688	1	8678	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8484	-0-	-936	-0-	649	1	7835	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	738	1	8025	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	691	1	7510	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	7380	-0-	-1412	-0-	685	1	6695	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4666	-0-	-1724	-0-	230	1	4436	2	Y	-0-					38
10	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	297	1	4862	2	Y	8	23	1			23
							9	9									
11	5280	X	4513	-0-	-767	-0-	269	1	4244	2	Y	-0-					23
12	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	311	1	4694	2	Y	16					39
							18	9									
01	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	271	1	4201	2	Y	-0-					39
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	247	1	4403	2	Y	-0-	25	1			11

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7118	-0-	-652	-0-	1217	1	5901	2	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	1722	1	5486	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	1605	1	5340	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7768	-0-	-75	-0-	1422	1	6346	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7109	-0-	-734	-0-	1563	1	5546	2	Y	-0-					-0-
*02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1529	1	5333	2	Y	52	28	1			24
							57	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	12494	-0-	-6616	-0-	12485	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	19747	X	12344	-0-	-7403	-0-	12336	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	16170	X	11402	-0-	-4768	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11237	-0-	-3426	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10412	-0-	-3166	-0-	10401	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	11648	X	8896	-0-	-2752	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	7560	X	5013	-0-	-2547	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4070	-0-	-3742	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6779	-0-	-331	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5563	-0-	-765	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
*02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
*02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6132	-0-	-1680	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5918	-0-	-1042	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6188	-0-	-1624	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6293	-0-	-1519	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5002	-0-	-2054	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	3870	X	3161	-0-	-709	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	422	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	428	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	419	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	487	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	503	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	441	1	2620	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3428	-0-	-2431	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3441	-0-	-2229	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4206	-0-	-1653	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2896	-0-	-1360	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

09	5850	X	5559	-0-	-291	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4850	-0-	-1846	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5263	-0-	-1217	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

09	7260	X	6727	-0-	-533	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5686	-0-	-1094	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4079	-0-	-2193	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

09	8340	X	7293	-0-	-1047	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6179	-0-	-2315	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7013	-0-	-1207	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5496	-0-	-2998	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4045	-0-	-2759	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

09	8040	X	6301	-0-	-1739	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5695	-0-	-2551	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6403	-0-	-793	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

09	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11562	-0-	-588	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12534	-0-	-1106	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9516	-0-	-2804	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8065	-0-	-635	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8057	-0-	-933	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7961	-0-	-1029	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6909	-0-	-819	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7618	-0-	-962	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7005	-0-	-1520	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6929	-0-	-1051	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6679	-0-	-1350	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6531	-0-	-1343	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5632	-0-	-1480	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4061	-0-	-799	-0-	4017	2	44	9	Y	40	54	1			14
10	4774	X	3274	-0-	-1500	-0-	3220	2	54	9	Y	49	37	1			26
11	4620	X	3997	-0-	-623	-0-	3944	2	53	9	Y	48	56	1			18
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4106	2	50	9	Y	45	41	1			22
01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3853	2	47	9	Y	43	48	1			17
02	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3592	2	41	9	Y	37	37	1			17

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
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3996	2	4	9	Y	4					12
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4064	2	4	9	Y	4	6	1			10
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	6	13	1			3
12	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4226	2	2	9	Y	2					5
01	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4130	2	4	9	Y	4	6	1			3
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					5

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
09	6990	X	6277	-0-	-713	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5866	-0-	-944	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5159	-0-	-693	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2742	2	7	9	Y	6	9	1			2
10	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2766	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2463	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2439	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3537	2	57	9	Y	52	44	1			25
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3563	2	72	9	Y	65	70	1			20
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	59	68	1			11
12	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3205	2	70	9	Y	64	52	1			23
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3819	2	67	9	Y	61	75	1			9
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3148	2	55	9	Y	50	45	1			14

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
09	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	31709	2			Y	-0-					-0-
10	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	29541	2			Y	-0-					-0-
*02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22725	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-	6	7			33
*08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					39
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					33
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					33
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					33
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					33
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					33
*02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11170	2	15	9	N	14					47

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
09	6090	X	4815	-0-	-1275	-0-	4806	2	9	9	N	8					95
10	6169	X	4886	-0-	-1283	-0-	4886	2			N	-0-					95
11	5850	X	4655	-0-	-1195	-0-	4655	2			N	-0-					95
12	5115	X	4761	-0-	-354	-0-	4761	2			N	-0-					95
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					95
02	4508	X	4172	-0-	-336	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

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
09	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	3717	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4963	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	2	2	1			2
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4950	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4276	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2	Y	-0-			-0-
10	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	-0-			-0-
12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2	Y	-0-			-0-
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2	Y	-0-			-0-
*02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2	Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

09	4740	X	2655	-0-	-2085	-0-	260	1	2395	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3531	-0-	-1367	-0-	300	1	3231	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	2356	-0-	-2384	-0-	74	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2139	-0-	-2139	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	1727	-0-	-1807	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2543	-0-	-649	-0-	2543	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

09	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	1191	1	4178	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	1145	1	4257	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4172	-0-	-718	-0-	685	1	3487	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	589	1	3783	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	590	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3956	-0-	-1056	-0-	534	1	3422	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	81	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	2018	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	80	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	63	1	1679	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1627	-0-	-529	-0-	52	1	1575	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

09	6150	X	4780	-0-	-1370	-0-	168	1	4612	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5030	-0-	-1077	-0-	182	1	4848	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	193	1	3845	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	173	1	4582	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	174	1	4892	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	144	1	4326	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

09	3120	X	2430	-0-	-690	-0-	92	1	2338	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	93	1	2398	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2156	-0-	-724	-0-	85	1	2071	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	63	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	89	1	2423	2	N	-0-			-0-
*02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	51	1	1413	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	231	-0-	-1102	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	262	-0-	-1028	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	205	-0-	-1128	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
01	1519	X	126	-0-	-1393	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3298	2			N	-0-					-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
09	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-	160	1			76
10	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	4124	2			N	-0-					76
11	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3913	2	8	9	N	7					83
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3947	2			N	-0-					83
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					83
*02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					83

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
09	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	1197	1	2580	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	1240	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	1194	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	1240	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2185	-0-	-1907	-0-	458	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	903	-0-	-2625	-0-	105	1	798	2	N	-0-					-0-

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
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	543	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	388	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	562	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	499	1	2689	2	N	-0-					-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
09	4830	X	3775	-0-	-1055	-0-	1188	1	2587	2	N	-0-					40
10	4991	X	3618	-0-	-1373	-0-	1187	1	2431	2	N	-0-					40
11	4290	X	3019	-0-	-1271	-0-	1070	1	1949	2	N	-0-					40
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	1040	1	2417	2	N	-0-					40
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	730	1	3496	2	N	-0-					40
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	547	1	2848	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4271	-0-	-1699	-0-	150	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4421	-0-	-1345	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3423	-0-	-1827	-0-	164	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	154	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	155	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	128	1	3844	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5972	-0-	-478	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5693	-0-	-457	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6210	-0-	-145	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3782	-0-	-898	-0-	1100	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	1196	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3369	-0-	-1311	-0-	1098	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	951	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	969	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	771	1	2668	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	545	-0-	-2772	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1949	-0-	-1231	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1074	-0-	-1933	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1327	-0-	-1959	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10228	-0-	-932	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
12	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
01	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
*02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3449	-0-	-511	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
*10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			Y	-0-					-0-
*11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
*02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8495	2	3	9	Y	3					10

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
09	3570	X	3001	-0-	-569	-0-	1035	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	1085	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	1045	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	1065	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	986	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	945	1	1712	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11351	-0-	-589	-0-	11348	2	3	9	N	3	2	1			17
10	12121	X	10860	-0-	-1261	-0-	10860	2			N	-0-					17
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					17
12	10974	X	10598	-0-	-376	-0-	10598	2			N	-0-					17
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					17
02	10584	X	9245	-0-	-1339	-0-	9245	2			N	-0-					17

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

09	10290	X	9433	-0-	-857	-0-	9433	2			N	-0-					45
10	10385	X	9296	-0-	-1089	-0-	9296	2			N	-0-					45
11	9870	X	8991	-0-	-879	-0-	8991	2			N	-0-					45
12	9982	X	9131	-0-	-851	-0-	9131	2			N	-0-					45
01	9982	X	9041	-0-	-941	-0-	9041	2			N	-0-					45
02	8792	X	8012	-0-	-780	-0-	8001	2	11	9	N	10					55

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

09	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13009	2	6	9	N	5	5	1			3
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13203	2	7	9	N	6	7	1			2
11	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	6	3	1			5
12	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	12668	2	7	9	N	6	9	1			2
01	12958	X	12566	-0-	-392	-0-	12553	2	13	9	N	12	9	1			5
02	11704	X	11217	-0-	-487	-0-	11211	2	6	9	N	5	9	1			1

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	8034	2			N	-0-					3
10	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	8519	2			N	-0-					3
11	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	8397	2			N	-0-					3
12	8680	X	8191	-0-	-489	-0-	8191	2			N	-0-					3
01	8525	X	7926	-0-	-599	-0-	7926	2			N	-0-					3
02	7840	X	7172	-0-	-668	-0-	7172	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3786	-0-	-954	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6766	-0-	-194	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6486	-0-	-551	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5822	-0-	-506	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2528	-0-	-352	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5076	-0-	-564	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4357	-0-	-655	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2780	-0-	-1360	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5429	-0-	-691	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5225	-0-	-475	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4576	-0-	-492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2466	-0-	-954	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2376	-0-	-941	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1941	-0-	-607	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

09	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3587	-0-	-949	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

09	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3424	-0-	-524	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

09	7170	X	5869	-0-	-1301	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5675	-0-	-1517	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5502	-0-	-1158	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5281	-0-	-950	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3554	-0-	-1934	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

09	8250	X	7023	-0-	-1227	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6070	-0-	-2083	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6278	-0-	-1642	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6716	-0-	-1468	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6434	-0-	-1750	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6354	-0-	-198	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

09	6180	X	6008	-0-	-172	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6067	-0-	-133	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
*02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
09	4470	X	4359	-0-	-111	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4076	-0-	-244	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	3539	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
09	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5815	-0-	-385	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5441	-0-	-559	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5105	-0-	-383	-0-	5105	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
09	9180	X	9171	-0-	-9	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9312	-0-	-174	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8124	-0-	-786	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7671	-0-	-1815	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7115	-0-	-1453	-0-	7115	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
09	6990	X	6205	-0-	-785	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6180	-0-	-795	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5351	-0-	-1257	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	7025	-0-	-175	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7835	-0-	-55	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8119	-0-	-158	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6886	-0-	-590	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3463	-0-	-567	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13256	-0-	-2164	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	13302	-0-	-2632	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11464	-0-	-2336	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12022	-0-	-1680	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11652	-0-	-2050	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9942	-0-	-2434	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

09	1050	X	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	694	-0-	-391	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	717	-0-	-333	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	992	X	526	-0-	-466	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	930	X	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	840	X	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

09	10020	X	9186	-0-	-834	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9071	-0-	-1283	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8521	-0-	-1019	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7743	-0-	-825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9018	-0-	-912	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7026	-0-	-2410	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

09	13080	X	12093	-0-	-987	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12042	-0-	-1040	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11082	-0-	-1098	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10732	-0-	-1761	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9411	-0-	-1873	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

09	6750	X	6351	-0-	-399	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6061	-0-	-914	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5679	-0-	-893	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4236	-0-	-1700	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

09	7710	X	7429	-0-	-281	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6852	-0-	-960	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6495	-0-	-885	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5890	-0-	-1798	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3863	-0-	-533	-0-	3863	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
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9845	-0-	-292	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9298	-0-	-4869	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	7957	-0-	-4839	-0-	7957	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
09	4980	X	4556	-0-	-424	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3686	-0-	-570	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3523	-0-	-705	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	12219	-0-	-621	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12290	-0-	-668	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11293	-0-	-1007	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12697	-0-	-13	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10348	-0-	-1048	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16354	-0-	-2959	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14422	-0-	-4268	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	14116	-0-	-5197	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13975	-0-	-3664	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	12628	-0-	-2828	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5385	-0-	-1683	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4802	-0-	-1302	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	196	-0-	-794	-0-	196	2			N	-0-					175
10	992	N	152	-0-	-840	-0-	152	2			N	-0-					175
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					175
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					175
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			199
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1					200
11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					200
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1692	2	11	9	N	10					210
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1643	2	4	9	N	4					214
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					214

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6587	-0-	-1123	-0-	268	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	227	1	5764	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5612	-0-	-1198	-0-	234	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	273	1	4961	2	N	-0-					-0-
*01	7006	X	5126	-0-	-1880	-0-	277	1	4849	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	2109	-0-	-4051	-0-	108	1	2001	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
09	7380	X	6013	-0-	-1367	-0-	244	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	225	1	5698	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	245	1	5624	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	309	1	5620	2	N	-0-					-0-
*01	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-					-0-
*02	5600	X	5062	-0-	-538	-0-	260	1	4802	2	Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	3	29	5	N	-0-					1
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1735	3			N	-0-					26
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					26
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					26
12	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					26
01	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	3			N	-0-					26
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					31
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					31
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					31
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					31
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	3			N	-0-					31
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					14
10	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	2694	3			N	-0-					14
11	3510	X	1999	-0-	-1511	-0-	1999	3			N	-0-					14
12	3627	X	1943	-0-	-1684	-0-	1943	3			N	-0-					14
01	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					14
02	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	2282	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	117	-0-	-2673	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2690	3			N	-0-					1
10	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	2607	3			N	-0-					1
11	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	3			N	-0-					1
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					1
01	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					1
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5797	-0-	-113	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5374	-0-	-733	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4808	-0-	-596	-0-	4807	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4602	-0-	-1068	-0-	4602	3			N	-0-					6
10	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4811	3			N	-0-					6
11	4980	X	4421	-0-	-559	-0-	4421	3			N	-0-					6
12	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	3			N	-0-					6
01	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4189	3			N	-0-					6
02	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

09	3870	X	2496	-0-	-1374	-0-	2496	3			N	-0-					50
10	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3221	3			N	-0-					50
11	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	3027	3			N	-0-					50
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3020	3			N	-0-					50
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-					50
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

09	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	3392	3			N	-0-					5
10	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3			N	-0-					5
11	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	3239	3			N	-0-					5
12	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			N	-0-					5
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					5
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

09	8430	X	7895	-0-	-535	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	6451	-0-	-1739	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	3821	-0-	-4642	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7468	-0-	-1615	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	6462	-0-	-1742	-0-	6462	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

09	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	4246	3			N	-0-					5
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4467	3			N	-0-					5
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	3			N	-0-					5
12	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4138	3			N	-0-					5
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	3			N	-0-					5
02	4032	X	3455	-0-	-577	-0-	3455	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

09	5640	X	5089	-0-	-551	-0-	5089	3			N	-0-					3
10	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5554	3			N	-0-					3
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	3			N	-0-					3
12	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	3			N	-0-					3
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			N	-0-					3
02	5012	X	4120	-0-	-892	-0-	4120	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

09	2460	X	2417	-0-	-43	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	1231	-0-	-5819	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	2237	-0-	-4862	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	3183	-0-	-3477	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
*02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

09	6600	X	6145	-0-	-455	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5779	-0-	-73	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

09	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	5188	3			N	-0-					5
10	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5532	3			N	-0-					5
11	5640	X	5421	-0-	-219	-0-	5421	3			N	-0-					5
12	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					5
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					5
02	5068	X	4623	-0-	-445	-0-	4623	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

09	9600	X	8627	-0-	-973	-0-	8627	3			N	-0-					10
10	9703	X	6256	-0-	-3447	-0-	6256	3			N	-0-					10
11	9150	X	7933	-0-	-1217	-0-	7933	3			N	-0-					10
12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					10
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					10
02	8064	X	7420	-0-	-644	-0-	7420	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

09	10830	X	9874	-0-	-956	-0-	9874	3			N	-0-					13
10	11191	X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	3			N	-0-					13
11	10710	X	9271	-0-	-1439	-0-	9271	3			N	-0-					13
12	10695	X	9199	-0-	-1496	-0-	9199	3			N	-0-					13
01	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	8712	3			N	-0-					13
02	9212	X	8207	-0-	-1005	-0-	8207	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					4
10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	12175	3			N	-0-					4
11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-					4
12	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	11703	3			N	-0-					4
01	12183	X	9472	-0-	-2711	-0-	9472	3			N	-0-					4
02	11984	X	8371	-0-	-3613	-0-	8371	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

09	11820	X	9350	-0-	-2470	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10816	-0-	-254	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10108	-0-	-2199	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
02	11116	X	9174	-0-	-1942	-0-	9174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6134	-0-	-826	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9400	-0-	-800	-0-	9400	3			N	-0-					8
10	10354	X	9422	-0-	-932	-0-	9422	3			N	-0-					8
11	10020	X	8764	-0-	-1256	-0-	8764	3			N	-0-					8
12	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	8781	3			N	-0-					8
01	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8528	3			N	-0-					8
02	8764	X	7527	-0-	-1237	-0-	7527	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8652	-0-	-828	-0-	8652	3			N	-0-					10
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	3			N	-0-					10
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					10
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	3			N	-0-					10
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	3			N	-0-					10
02	10136	X	8645	-0-	-1491	-0-	8645	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	14163	-0-	-1047	-0-	14163	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14509	-0-	-929	-0-	14509	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	13486	-0-	-1334	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	13622	-0-	-1165	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13187	-0-	-1569	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	11613	-0-	-1603	-0-	11613	3			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
09	11520	X	10222	-0-	-1298	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10793	-0-	-677	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10147	-0-	-703	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9976	-0-	-812	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8856	-0-	-888	-0-	8856	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20820	X	19290	-0-	-1530	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
10	21514	X	18371	-0-	-3143	-0-	18371	3			N	-0-					-0-
11	20820	X	17587	-0-	-3233	-0-	17587	3			N	-0-					-0-
12	21514	X	18347	-0-	-3167	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
01	21514	X	18025	-0-	-3489	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
02	18004	X	16391	-0-	-1613	-0-	16391	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	3			N	-0-					23
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3			N	-0-					23
11	16710	X	10569	-0-	-6141	-0-	10569	3			N	-0-					23
12	17267	X	10593	-0-	-6674	-0-	10593	3			N	-0-					23
01	17267	X	10045	-0-	-7222	-0-	10045	3			N	-0-					23
02	12348	X	8763	-0-	-3585	-0-	8763	3			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6652	-0-	-968	-0-	6652	3			N	-0-					10
10	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	3			N	-0-					10
11	7260	X	6793	-0-	-467	-0-	6793	3			N	-0-					10
12	6975	X	5914	-0-	-1061	-0-	5914	3			N	-0-					10
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					10
*02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	3	2	9	N	2	2	8			10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	17535	-0-	-1695	-0-	17535	3			N	-0-					8
10	19530	X	17698	-0-	-1832	-0-	17698	3			N	-0-					8
11	18420	X	16844	-0-	-1576	-0-	16844	3			N	-0-					8
12	18600	X	16902	-0-	-1698	-0-	16902	3			N	-0-					8
01	18135	X	17055	-0-	-1080	-0-	17055	3			N	-0-					8
02	16380	X	14726	-0-	-1654	-0-	14725	3	1	9	N	1	1	8			8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	6187	-0-	-4313	-0-	6187	3			N	-0-					10
10	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-					10
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			N	-0-					10
12	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	3			N	-0-					10
01	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	11395	3			N	-0-					10
02	12096	X	9814	-0-	-2282	-0-	9814	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8114	-0-	-646	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7960	-0-	-1092	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7015	-0-	-909	-0-	7015	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	3			N	-0-					3
10	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	3			N	-0-					3
11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	3			N	-0-					3
12	15345	X	13630	-0-	-1715	-0-	13630	3			N	-0-					3
01	16120	X	12897	-0-	-3223	-0-	12897	3			N	-0-					3
02	14560	X	10908	-0-	-3652	-0-	10908	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	3			N	-0-					40
10	18817	X	17077	-0-	-1740	-0-	17077	3			N	-0-					40
11	17610	X	16539	-0-	-1071	-0-	16539	3			N	-0-					40
12	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	16561	3			N	-0-					40
01	17577	X	16194	-0-	-1383	-0-	16194	3			N	-0-					40
02	15568	X	14269	-0-	-1299	-0-	14269	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	8702	-0-	-1228	-0-	8702	3			N	-0-					5
10	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	9009	3			N	-0-					5
11	9420	X	8574	-0-	-846	-0-	8574	3			N	-0-					5
12	9734	X	8550	-0-	-1184	-0-	8550	3			N	-0-					5
01	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	8449	3			N	-0-					5
*02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	15737	-0-	-1573	-0-	15737	3			N	-0-					3
10	17546	X	15976	-0-	-1570	-0-	15976	3			N	-0-					3
11	16650	X	15205	-0-	-1445	-0-	15205	3			N	-0-					3
12	16802	X	15367	-0-	-1435	-0-	15367	3			N	-0-					3
01	16461	X	15084	-0-	-1377	-0-	15084	3			N	-0-					3
02	14700	X	13304	-0-	-1396	-0-	13304	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	3			N	-0-					-0-
10	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	3			N	-0-					-0-
11	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	3			N	-0-					-0-
12	20088	X	16900	-0-	-3188	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
01	20088	X	17782	-0-	-2306	-0-	17782	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15083	-0-	-3061	-0-	15083	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	15775	-0-	-2045	-0-	15775	3			N	-0-					12
10	18011	X	17415	-0-	-596	-0-	17415	3			N	-0-					12
11	16650	X	16386	-0-	-264	-0-	16386	3			N	-0-					12
12	16988	X	16734	-0-	-254	-0-	16734	3			N	-0-					12
01	17422	X	16477	-0-	-945	-0-	16477	3			N	-0-					12
02	15736	X	14658	-0-	-1078	-0-	14658	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	21757	-0-	-3143	-0-	21757	3			N	-0-					13
10	25048	X	22557	-0-	-2491	-0-	22557	3			N	-0-					13
11	23700	X	21841	-0-	-1859	-0-	21841	3			N	-0-					13
12	24056	X	22102	-0-	-1954	-0-	22102	3			N	-0-					13
01	22847	X	21705	-0-	-1142	-0-	21705	3			N	-0-					13
02	20384	X	19669	-0-	-715	-0-	19669	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

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

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

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

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

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

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

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

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

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

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-	20	1			144
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					144
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1030	2	7	9	Y	6					150
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					158
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					160
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	1229	2	9	9	Y	8					168

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
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-	158	1			61
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9	9	Y	8					69
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	Y	8	1	8			76
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1653	2	26	9	Y	24					100
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1338	2	26	9	Y	24					124
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1418	2	17	9	Y	15					139

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
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	908	2	73	9	Y	66	139	1			-0-
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	799	2	6	9	Y	5					5
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	834	2	4	9	Y	4					9
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	761	2	15	9	Y	14					23
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	588	2	14	9	Y	13					36
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	636	2	9	9	Y	8					44

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
09	3960	X	2958	-0-	-1002	-0-	2954	2	4	9	Y	4	10	1			6
10	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2056	2	22	9	Y	20					26
11	3810	X	1788	-0-	-2022	-0-	1766	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	22
12	3937	X	2009	-0-	-1928	-0-	1981	2	28	9	Y	25					47
01	3162	X	1787	-0-	-1375	-0-	1763	2	24	9	Y	22	40	1			29
02	2772	X	1586	-0-	-1186	-0-	1564	2	22	9	Y	20	37	1			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	19	1	3013	2	Y	42					83
							46	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3962	2	64	9	Y	58					141
11	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	2996	2	31	9	Y	28	129	1			40
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3428	2	52	9	Y	47					87
01	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3535	2	39	9	Y	35	89	1			33
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3295	2	51	9	Y	46					79

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	18170	-0-	-1150	-0-	1634	1	16536	2	Y	-0-					38
10	19654	X	18651	-0-	-1003	-0-	1663	1	16988	2	Y	-0-					38
11	18960	X	17590	-0-	-1370	-0-	809	1	16684	2	Y	88	1	8			125
							97	9									
12	19406	X	17903	-0-	-1503	-0-	606	1	17297	2	Y	-0-					125
01	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	613	1	16861	2	Y	-0-					125
02	16968	X	15674	-0-	-1294	-0-	610	1	15064	2	Y	-0-					125

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	313	1	3162	2	Y	2					33
							2	9									
10	4371	X	3630	-0-	-741	-0-	324	1	3306	2	Y	-0-					33
11	4230	X	3230	-0-	-1000	-0-	149	1	3070	2	Y	10	2	8			41
							11	9									
12	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3458	2	Y	8					49
							9	9									
01	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	116	1	3193	2	Y	-0-					49
02	3276	X	3017	-0-	-259	-0-	117	1	2900	2	Y	-0-					49

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	469	1	4746	2	Y	20					119
							22	9									
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	545	1	5565	2	Y	20					139
							22	9									
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	247	1	5094	2	Y	17	2	8			154
							19	9									
12	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	178	1	5068	2	Y	8					162
							9	9									
01	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	179	1	4920	2	Y	13					175
							14	9									
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	173	1	4284	2	Y	-0-					175

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. GAS	(I) 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	4477	X	4477	-0-		-0-	-0-	99	1	4331	2	Y	43	73	1			10
								47	9									
10	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	109	1	4748	2	Y	51	34	1			27
								56	9									
11	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	110	1	4845	2	Y	2	27	1			2
								2	9									
12	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-	99	1	4292	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
01	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	115	1	5038	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*02	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	92	1	4247	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5724	X	5724	-0-		-0-	-0-	5655	2	69	9	Y	63	121	1			90
10	6341	X	6341	-0-		-0-	-0-	6307	2	34	9	Y	31					121
11	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	5337	2	32	9	Y	29	102	1	1	8	47
12	5115	X	5042	-0-		-73	-0-	5010	2	32	9	Y	29					76
01	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-	5137	2	34	9	Y	31	62	1			45
02	5096	X	4997	-0-		-99	-0-	4965	2	32	9	Y	29	55	1			19

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	30	1	4672	2	Y	16					33
								18	9									
10	4557	X	3953	-0-		-604	-0-	3936	2	17	9	Y	15					48
11	4410	X	4252	-0-		-158	-0-	4220	2	32	9	Y	29	45	1			32
12	4557	X	3919	-0-		-638	-0-	3866	2	53	9	Y	48					80
01	4557	X	3582	-0-		-975	-0-	3547	2	35	9	Y	32	83	1			29
02	3752	X	3046	-0-		-706	-0-	3004	2	42	9	Y	38					67

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5190	X	4892	-0-		-298	-0-	440	1	4452	2	Y	-0-					62
10	5363	X	5215	-0-		-148	-0-	465	1	4750	2	Y	-0-					62
11	5190	X	3962	-0-		-1228	-0-	183	1	3777	2	Y	2	2	8			62
								2	9									
12	5363	X	4965	-0-		-398	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					62
01	5208	X	4728	-0-		-480	-0-	166	1	4562	2	Y	-0-					62
02	4704	X	4249	-0-		-455	-0-	165	1	4084	2	Y	-0-					62

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5270	X	5270	-0-		-0-	-0-	117	1	5096	2	Y	52	74	1			12
								57	9									
10	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	125	1	5446	2	Y	59	40	1			31
								65	9									
11	6146	X	6146	-0-		-0-	-0-	135	1	5938	2	Y	66	44	1			53
								73	9									
12	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	150	1	6519	2	Y	65	98	1			20
								72	9									
01	6355	X	6355	-0-		-0-	-0-	141	1	6140	2	Y	67	48	1			39
								74	9									
02	5740	X	5519	-0-		-221	-0-	116	1	5335	2	Y	62	52	1			49
								68	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3156	2	3	9	N	3					43
10	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	2866	2			N	-0-					43
11	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3369	2	2	9	N	2	2	8			43
12	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2824	2			N	-0-					43
01	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			N	-0-					43
02	3136	X	3128	-0-	-8	-0-	3128	2			N	-0-					43

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	336	1	3404	2	Y	10					97
							11	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	345	1	3524	2	Y	12					109
							13	9									
11	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	157	1	3234	2	Y	22	2	8			129
							24	9									
12	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	118	1	3367	2	Y	12					141
							13	9									
01	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	113	1	3121	2	Y	23					164
							25	9									
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	Y	5					169
							6	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	4665	2	17	9	Y	15					32
10	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4889	2	15	9	Y	14	37	1			9
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5458	2	9	9	Y	8					17
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6108	2	10	9	Y	9	23	1			3
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6614	2	9	9	Y	8					11
*02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	Y	7					18

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6259	-0-	-431	-0-	6234	2	25	9	Y	23					54
10	6913	X	6703	-0-	-210	-0-	6679	2	24	9	Y	22	59	1			17
11	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6398	2	29	9	Y	26					43
12	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6487	2	30	9	Y	27	61	1			9
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7520	2	30	9	Y	27					36
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22					58

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	3672	2	19	9	N	17	2	8			125
10	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3745	2	23	9	N	21	3	8			143
11	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3567	2	22	9	N	20	3	8			160
12	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3584	2	32	9	N	29	4	8			185
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3632	2	24	9	N	22	168	1	3	8	36
02	3444	X	3196	-0-	-248	-0-	3173	2	23	9	N	21	1	8			56

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3848	-0-	-156	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3325	-0-	-485	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3054	-0-	-194	-0-	3054	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
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3933	-0-	-127	-0-	3933	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
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2572	2	66	9	Y	60	51	1			60
10	3131	X	2169	-0-	-962	-0-	2095	2	74	9	Y	67	68	1			59
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3442	2	79	9	Y	72	76	1			55
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4505	2	90	9	Y	82	78	1			59
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3228	2	89	9	Y	81	84	1			56
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	3179	2	48	9	Y	44	39	1			61

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
09	17910	X	12394	-0-	-5516	-0-	12231	2	163	9	Y	148	126	1			69
10	18507	X	8339	-0-	-10168	-0-	8165	2	174	9	Y	158	160	1			67
11	17910	X	12643	-0-	-5267	-0-	12456	2	187	9	Y	170	169	1			68
12	15097	X	11226	-0-	-3871	-0-	11063	2	163	9	Y	148	142	1			74
01	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17452	2	210	9	Y	191	198	1			67
*02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18446	2	90	9	Y	82	73	1			76

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
09	2880	X	1824	-0-	-1056	-0-	1783	2	41	9	Y	37	32	1			23
10	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	1888	2	41	9	Y	37	37	1			23
11	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	1811	2	37	9	Y	34	35	1			22
12	2387	X	1465	-0-	-922	-0-	1444	2	21	9	Y	19	19	1			22
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			21
02	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			22

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
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8199	2	70	9	Y	64	48	1			36
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8761	2	87	9	Y	79	78	1			37
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6789	2	167	9	Y	152	124	1	1	8	64
12	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6452	2	160	9	Y	145	118	1			91
01	8835	X	6936	-0-	-1899	-0-	6773	2	163	9	Y	148	121	1			118
02	5852	X	4995	-0-	-857	-0-	4875	2	120	9	Y	109	155	1			72

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
09	5130	X	4507	-0-	-623	-0-	4472	2	35	9	Y	32	60	1			11
10	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	4150	2	26	9	Y	24					35
11	4770	X	3808	-0-	-962	-0-	3800	2	8	9	Y	7					42
12	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10	9	Y	9	44	1			7
01	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3879	2	10	9	Y	9					16
02	3976	X	3389	-0-	-587	-0-	3381	2	8	9	Y	7					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14754	2	189	9	Y	172	155	1			97
10	14663	X	11025	-0-	-3638	-0-	10867	2	158	9	Y	144	173	1			68
11	14190	X	8932	-0-	-5258	-0-	8812	2	120	9	Y	109	131	1	1	8	45
12	14663	X	7581	-0-	-7082	-0-	7479	2	102	9	Y	93	79	1			59
01	14663	X	6757	-0-	-7906	-0-	6668	2	89	9	Y	81	75	1			65
02	13244	X	7738	-0-	-5506	-0-	7635	2	103	9	Y	94	97	1			62

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
09	8910	X	4508	-0-	-4402	-0-	4444	2	64	9	Y	58	55	1			13
10	9207	X	5383	-0-	-3824	-0-	5314	2	69	9	Y	63	62	1			14
11	8910	X	6137	-0-	-2773	-0-	6052	2	85	9	Y	77	72	1			19
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7856	2	110	9	Y	100	84	1			35
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7305	2	110	9	Y	100	102	1			33
*02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6490	2	99	9	Y	90	95	1			28

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
09	12960	X	6344	-0-	-6616	-0-	6297	2	47	9	Y	43	40	1			24
10	13392	X	12631	-0-	-761	-0-	12522	2	109	9	Y	99	77	1			46
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13043	2	106	9	Y	96	101	1	1	8	40
12	13392	X	11870	-0-	-1522	-0-	11774	2	96	9	Y	87	72	1			55
01	12617	X	12155	-0-	-462	-0-	12059	2	96	9	Y	87	73	1			69
02	12096	X	8277	-0-	-3819	-0-	8211	2	66	9	Y	60	90	1			39

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
09	12090	X	9213	-0-	-2877	-0-	9009	2	204	9	Y	185	168	1			44
10	12493	X	8961	-0-	-3532	-0-	8783	2	178	9	Y	162	169	1			37
11	12090	X	9489	-0-	-2601	-0-	9288	2	201	9	Y	183	176	1			44
12	11718	X	10643	-0-	-1075	-0-	10415	2	228	9	Y	207	178	1			73
01	11439	X	9588	-0-	-1851	-0-	9368	2	220	9	Y	200	208	1			65
02	8848	X	7850	-0-	-998	-0-	7667	2	183	9	Y	166	179	1			52

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
09	10170	X	7152	-0-	-3018	-0-	7130	2	22	9	Y	20	18	1			5
10	10323	X	9097	-0-	-1226	-0-	9072	2	25	9	Y	23	23	1			5
11	9990	X	8765	-0-	-1225	-0-	8739	2	26	9	Y	24	23	1			6
12	10261	X	7607	-0-	-2654	-0-	7584	2	23	9	Y	21	19	1			8
01	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8261	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	8204	X	7769	-0-	-435	-0-	7744	2	25	9	Y	23	24	1			7

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
09	6180	X	5181	-0-	-999	-0-	5106	2	75	9	Y	68	60	1			16
10	6200	X	5730	-0-	-470	-0-	5655	2	75	9	Y	68	68	1			16
11	6000	X	5748	-0-	-252	-0-	5668	2	80	9	Y	73	71	1			18
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5590	2	79	9	Y	72	65	1			25
01	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5375	2	81	9	Y	74	75	1			24
*02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5367	2	83	9	Y	75	76	1			23

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4403	-0-	-1267	-0-	4371	2	32	9	Y	29	49	1			72
10	5704	X	5017	-0-	-687	-0-	4974	2	43	9	Y	39					111
11	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4465	2	47	9	Y	43	79	1			75
12	5053	X	3911	-0-	-1142	-0-	3838	2	73	9	Y	66					141
01	5053	X	3592	-0-	-1461	-0-	3542	2	50	9	Y	45	101	1			85
02	4536	X	2848	-0-	-1688	-0-	2807	2	41	9	Y	37	63	1			59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10070	2	59	9	Y	54	50	1			98
10	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	9051	2	62	9	Y	56					154
11	9750	X	7558	-0-	-2192	-0-	7499	2	59	9	Y	54	98	1			110
12	10075	X	3285	-0-	-6790	-0-	3260	2	25	9	Y	23					133
01	10075	X	8155	-0-	-1920	-0-	8074	2	81	9	Y	74	81	1			126
02	8428	X	7332	-0-	-1096	-0-	7263	2	69	9	Y	63	121	1			68

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

09	55530	X	36811	-0-	-18719	-0-	521	1	35682	2	Y	553	509	1			52
							608	9									
10	57381	X	27126	-0-	-30255	-0-	432	1	25881	2	Y	739	754	1			37
							813	9									
11	24690	X	18892	-0-	-5798	-0-	318	1	17872	2	Y	638	631	1			44
							702	9									
12	25513	X	11904	-0-	-13609	-0-	225	1	11255	2	Y	385	376	1			53
							424	9									
01	25513	X	18325	-0-	-7188	-0-	306	1	17245	2	Y	704	738	1			19
							774	9									
02	23044	X	14188	-0-	-8856	-0-	152	1	13231	2	Y	732	686	1			65
							805	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

*05	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	3			N	-0-					130
06	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	7864	3			N	-0-					40
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					40
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					40
09	8130	X	6997	-0-	-1133	-0-	6997	3			N	-0-					40
10	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	3			N	-0-					40
11	7860	X	6333	-0-	-1527	-0-	6333	3			N	-0-					40
12	7843	X	6874	-0-	-969	-0-	6874	3			N	-0-					40
01	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	6437	3			N	-0-					40
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

09	7440	X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7575	-0-	-113	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6480	-0-	-856	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8085	-0-	-1215	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8080	-0-	-1220	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8132	-0-	-951	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7957	-0-	-1281	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7642	-0-	-702	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
*02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

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
09	16890	X	11838	-0-	-5052	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	12493	-0-	-2883	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11635	-0-	-2375	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11790	-0-	-2036	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10963	-0-	-2026	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10167	-0-	-1117	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10512	-0-	-1218	-0-	10512	2			Y	-0-					54
10	11718	X	10721	-0-	-997	-0-	10721	2			Y	-0-					54
11	11070	X	10583	-0-	-487	-0-	10583	2			Y	-0-					54
12	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			Y	-0-					54
01	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	10196	2			Y	-0-					54
02	9884	X	8829	-0-	-1055	-0-	8829	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3183	-0-	-1250	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3227	-0-	-1454	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3004	-0-	-1224	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2784	-0-	-1026	-0-	2742	2	42	9	N	38					143
10	3937	X	2888	-0-	-1049	-0-	2845	2	43	9	N	39					182
11	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	2923	2	2	9	N	2	162	1			22
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	3108	2	88	9	N	80					102
01	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					102
02	2744	X	2351	-0-	-393	-0-	2306	2	45	9	N	41					143

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3800	-0-	-550	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4372	-0-	-123	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3792	-0-	-72	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8068	-0-	-2942	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9459	-0-	-1918	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10527	-0-	-483	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
*02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8441	-0-	-1009	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7943	-0-	-1822	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7945	-0-	-1325	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6884	-0-	-984	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

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
09	10980	X	9247	-0-	-1733	-0-	9	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	10	1	9738	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9806	-0-	-1174	-0-	10	1	9796	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	10	1	9935	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8295	-0-	-1625	-0-	8	1	8286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9156	X	8666	-0-	-490	-0-	9	1	8656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
11	600	N	350	-0-	-250	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	12	1	5970	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	11	1	5328	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	10	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	10	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4675	-0-	-897	-0-	9	1	4666	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

09	13530	X	5884	-0-	-7646	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8561	-0-	-2599	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9493	-0-	-2379	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

09	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	9	1	8627	2	N	-0-					3
10	8990	X	8424	-0-	-566	-0-	8	1	8416	2	N	-0-					3
11	8700	X	7840	-0-	-860	-0-	8	1	7832	2	N	-0-					3
12	8928	X	7084	-0-	-1844	-0-	7	1	7077	2	N	-0-					3
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7	1	7425	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	8064	X	5924	-0-	-2140	-0-	6	1	5918	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6752	-0-	-1370	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7055	-0-	-805	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5534	-0-	-1886	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	11207	-0-	-3793	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	10550	-0-	-3803	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11360	-0-	-2559	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10145	-0-	-3323	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

09	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	283	1	6161	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6297	-0-	-1298	-0-	277	1	6012	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	251	1	5451	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	259	1	5622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	264	1	5737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6020	X	5531	-0-	-489	-0-	243	1	5284	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	7	1	6790	2	N	-0-					5
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	7	1	6694	2	N	-0-					5
11	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	6	1	5947	2	N	-0-					5
12	7037	X	5819	-0-	-1218	-0-	6	1	5813	2	N	-0-					5
01	7037	X	5882	-0-	-1155	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
02	6356	X	4970	-0-	-1386	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

09	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	7316	-0-	-434	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7102	-0-	-493	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5733	-0-	-875	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

09	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17	1	17039	2	N	-0-					-0-
10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16	1	16327	2	N	-0-					-0-
11	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14	1	14310	2	N	-0-					-0-
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	14	1	13592	2	N	-0-					-0-
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	13	1	12719	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12	1	12173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

09	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3222	-0-	-334	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	12870	X	11358	-0-	-1512	-0-	22	1	11336	2	N	-0-					-0-
10	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	26	1	13179	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9172	-0-	-3158	-0-	18	1	9154	2	N	-0-					-0-
12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	24	1	12111	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	10726	-0-	-2480	-0-	21	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10238	-0-	-1690	-0-	20	1	10218	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
09	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	14	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7620	-0-	-657	-0-	15	1	7605	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6393	-0-	-1617	-0-	12	1	6381	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7422	-0-	-855	-0-	15	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	15	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6159	-0-	-729	-0-	12	1	6147	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
09	9150	X	7020	-0-	-2130	-0-	14	1	7006	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	14	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	20	1	10230	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	18	1	9042	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8798	-0-	-626	-0-	17	1	8781	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	6852	-0-	-2724	-0-	14	1	6838	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
09	17880	X	15722	-0-	-2158	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17503	-0-	-601	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16410	-0-	-1110	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14983	-0-	-3121	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16651	-0-	-864	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14430	-0-	-1390	-0-	14430	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
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6	1	6299	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5913	-0-	-225	-0-	6	1	5907	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5074	-0-	-866	-0-	5	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5301	-0-	-1209	-0-	5	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	6	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	5	1	4855	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150300	X	115831	-0-	-34469	-0-	116	1	115715	2	N	-0-					-0-
10	147560	X	109415	-0-	-38145	-0-	105	1	109310	2	N	-0-					-0-
11	129480	X	91673	-0-	-37807	-0-	91	1	91582	2	N	-0-					-0-
12	120838	X	88968	-0-	-31870	-0-	88	1	88880	2	N	-0-					-0-
01	120838	X	89828	-0-	-31010	-0-	89	1	89739	2	N	-0-					-0-
02	108108	X	78111	-0-	-29997	-0-	77	1	78034	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6666	-0-	-504	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	6966	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6383	-0-	-871	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6374	-0-	-586	-0-	6	1	6368	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6690	-0-	-130	-0-	7	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6	1	6318	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	6	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	5	1	5362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	5572	-0-	-476	-0-	6	1	5566	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12759	-0-	-1222	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12534	-0-	-996	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12204	-0-	-382	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11838	-0-	-934	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10863	-0-	-841	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6782	-0-	-448	-0-	13	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7690	-0-	-1300	-0-	15	1	7675	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6421	-0-	-2279	-0-	12	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	13	1	6804	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	15	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6215	-0-	-729	-0-	12	1	6203	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156600	X	120786	-0-	-35814	-0-	120786	2			N	-0-					-0-
10	156519	X	121584	-0-	-34935	-0-	121584	2			N	-0-					-0-
11	146850	X	112513	-0-	-34337	-0-	112513	2			N	-0-					-0-
12	146103	X	113557	-0-	-32546	-0-	113557	2			N	-0-					-0-
01	137733	X	108600	-0-	-29133	-0-	108600	2			N	-0-					-0-
02	112728	X	87545	-0-	-25183	-0-	87545	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3497	-0-	-2203	-0-	7	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	14	1	6811	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5057	-0-	-883	-0-	10	1	5047	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	11	1	5774	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5382	-0-	-1438	-0-	11	1	5371	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4810	-0-	-1350	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	9	1	8814	2	N	-0-			-0-
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12	1	12337	2	N	-0-			-0-
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11	1	11163	2	N	-0-			-0-
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9	1	9578	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	8202	-0-	-3334	-0-	8	1	8194	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-			-0-
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-			-0-
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-			-0-
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
*02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6177	-0-	-2073	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	3210	-0-	-3176	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	4408	-0-	-1360	-0-	4408	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7903	-0-	-857	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	7644	-0-	-696	-0-	7644	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	7220	-0-	-144	-0-	7220	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8726	-0-	-1234	-0-	9	1	8717	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	7174	-0-	-3118	-0-	7	1	7167	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	8	1	7919	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8918	-0-	-103	-0-	9	1	8909	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8731	-0-	-290	-0-	9	1	8722	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	6905	-0-	-1243	-0-	7	1	6898	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	13434	-0-	-1686	-0-	13	1	13421	2	N	-0-			-0-
10	15190	X	13760	-0-	-1430	-0-	14	1	13746	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	12647	-0-	-1753	-0-	13	1	12634	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	13113	-0-	-1116	-0-	13	1	13100	2	N	-0-			-0-
01	14167	X	11748	-0-	-2419	-0-	12	1	11734	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11	1	11284	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							

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
09	8460	X	8148	-0-	-312	-0-	8	1	8140	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8	1	8232	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	8	1	7692	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8194	-0-	-331	-0-	8	1	8186	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	8	1	8151	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7359	-0-	-257	-0-	7	1	7352	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	4875	-0-	-1455	-0-	10	1	4865	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	10	1	4999	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4674	-0-	-936	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	10	1	5087	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	9	1	4717	2	N	-0-			-0-
*02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	9	1	4790	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5898	-0-	-762	-0-	6	1	5892	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5812	-0-	-1070	-0-	6	1	5806	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5468	-0-	-772	-0-	5	1	5463	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5881	-0-	-226	-0-	6	1	5875	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6	1	6023	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5184	-0-	-332	-0-	5	1	5179	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6785	-0-	-955	-0-	13	1	6772	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	15	1	7478	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6502	-0-	-1208	-0-	13	1	6489	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	14	1	7195	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	14	1	6981	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6239	-0-	-537	-0-	12	1	6227	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	11476	-0-	-1664	-0-	11476	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	10845	-0-	-2733	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	1045	-0-	-12095	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-
01	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-			-0-
*02	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19815	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	3316	-0-	-1241	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	2411	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
09	36750	X	32302	-0-	-4448	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	30076	-0-	-6659	-0-	30076	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	26194	-0-	-7796	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	26751	-0-	-6636	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	24927	-0-	-8460	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	23452	-0-	-6704	-0-	23452	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
10	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
11	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
12	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14986	-0-	-2529	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13494	-0-	-2326	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79007	X	79007	-0-	-0-	-0-	79007	2			N	-0-					-0-
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24917	-0-	-844	-0-	24917	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24486	-0-	-1275	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	22168	-0-	-1100	-0-	22168	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40860	X	33372	-0-	-7488	-0-	33	1	33339	2	N	-0-					-0-
10	40238	X	30633	-0-	-9605	-0-	31	1	30602	2	N	-0-					-0-
11	37620	X	31223	-0-	-6397	-0-	31	1	31192	2	N	-0-					-0-
12	37324	X	30443	-0-	-6881	-0-	30	1	30413	2	N	-0-					-0-
01	35991	X	29010	-0-	-6981	-0-	29	1	28981	2	N	-0-					-0-
02	31136	X	26544	-0-	-4592	-0-	27	1	26517	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6716	-0-	-484	-0-	7	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6	1	6216	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6361	-0-	-583	-0-	6	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5060	-0-	-1212	-0-	5	1	5055	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4862	-0-	-748	-0-	5	1	4857	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	5	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4847	-0-	-13	-0-	5	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	5	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4014	-0-	-522	-0-	4	1	4010	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8970	-0-	-210	-0-	9	1	8961	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9123	-0-	-363	-0-	9	1	9114	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8015	-0-	-835	-0-	8	1	8007	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	8	1	8405	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	6763	-0-	-2506	-0-	7	1	6756	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7447	-0-	-925	-0-	7	1	7440	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
09	13290	X	11388	-0-	-1902	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11015	-0-	-2005	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10981	-0-	-1259	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10756	-0-	-1117	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9182	-0-	-1458	-0-	9182	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
09	7530	X	7066	-0-	-464	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	2884	-0-	-4897	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6713	-0-	-315	-0-	6713	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
09	8370	X	7093	-0-	-1277	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6532	-0-	-2117	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6255	-0-	-2115	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6114	-0-	-2101	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7028	-0-	-1187	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5930	-0-	-678	-0-	5930	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
09	15000	X	13488	-0-	-1512	-0-	13	1	13475	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13640	-0-	-1302	-0-	13	1	13627	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12396	-0-	-1674	-0-	12	1	12384	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	13020	-0-	-1519	-0-	13	1	13007	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	12660	-0-	-1879	-0-	13	1	12647	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11411	-0-	-1189	-0-	11	1	11400	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
09	6870	X	6701	-0-	-169	-0-	13	1	6688	2	N	-0-					-0-
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	15	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6861	-0-	-279	-0-	13	1	6848	2	N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	14	1	6830	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6422	-0-	-354	-0-	13	1	6409	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
09	8490	X	7139	-0-	-1351	-0-	14	1	7125	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8114	-0-	-318	-0-	16	1	8098	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7080	-0-	-990	-0-	14	1	7066	2	N	-0-					-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6612	-0-	-1510	-0-	13	1	6599	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6233	-0-	-1103	-0-	12	1	6221	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
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	9	1	8640	2	N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	10	1	9964	2	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7630	-0-	-1019	-0-	8	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	6411	-0-	-2885	-0-	6	1	6405	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
09	15900	X	15176	-0-	-724	-0-	15	1	15161	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	14966	-0-	-1278	-0-	15	1	14951	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	13894	-0-	-2246	-0-	14	1	13880	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	15	1	14968	2	N	-0-			-0-
01	16678	X	14237	-0-	-2441	-0-	14	1	14223	2	N	-0-			-0-
02	14168	X	12459	-0-	-1709	-0-	12	1	12447	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

09	123240	X	95306	-0-	-27934	-0-	189	1	95117	2	N	-0-			-0-
10	123411	X	102493	-0-	-20918	-0-	203	1	102290	2	N	-0-			-0-
11	111510	X	92376	-0-	-19134	-0-	179	1	92197	2	N	-0-			-0-
12	111383	X	93357	-0-	-18026	-0-	185	1	93172	2	N	-0-			-0-
01	107508	X	86936	-0-	-20572	-0-	172	1	86764	2	N	-0-			-0-
02	92568	X	74952	-0-	-17616	-0-	148	1	74804	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

09	9000	X	8222	-0-	-778	-0-	16	1	8206	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	16	1	8248	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7771	-0-	-1079	-0-	15	1	7756	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8311	-0-	-617	-0-	16	1	8295	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	16	1	7886	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7029	-0-	-643	-0-	14	1	7015	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

09	5160	X	3240	-0-	-1920	-0-	3	1	3237	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3574	-0-	-1479	-0-	4	1	3570	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	3	1	3506	2	N	-0-			-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5	1	5492	2	N	-0-			-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4	1	4034	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3	1	3011	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

09	39180	X	30125	-0-	-9055	-0-	30125	2			N	-0-			-0-
10	37913	X	29858	-0-	-8055	-0-	29858	2			N	-0-			-0-
11	35550	X	26840	-0-	-8710	-0-	26840	2			N	-0-			-0-
12	35557	X	26802	-0-	-8755	-0-	26802	2			N	-0-			-0-
01	33728	X	25749	-0-	-7979	-0-	25749	2			N	-0-			-0-
02	28112	X	22544	-0-	-5568	-0-	22544	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-			-0-
10	11315	X	9496	-0-	-1819	-0-	9	1	9487	2	N	-0-			-0-
11	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13	1	13462	2	N	-0-			-0-
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13	1	13602	2	N	-0-			-0-
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	12	1	11849	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10193	-0-	-1875	-0-	10	1	10183	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

09	48990	X	40623	-0-	-8367	-0-	41	1	40582	2	N	-0-			-0-
10	49414	X	38569	-0-	-10845	-0-	39	1	38530	2	N	-0-			-0-
11	45360	X	41803	-0-	-3557	-0-	42	1	41761	2	N	-0-			-0-
12	45012	X	39424	-0-	-5588	-0-	39	1	39385	2	N	-0-			-0-
01	43462	X	37554	-0-	-5908	-0-	37	1	37517	2	N	-0-			-0-
02	39004	X	32938	-0-	-6066	-0-	33	1	32905	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
09	33300	X	29394	-0-	-3906	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	28217	-0-	-5263	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	25987	-0-	-5603	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	25625	-0-	-6832	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	24091	-0-	-8366	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	20397	-0-	-7043	-0-	20397	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	21900	X	21208	-0-	-692	-0-	21	1	21187	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	20728	-0-	-1902	-0-	21	1	20707	2	N	-0-					-0-
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19	1	19234	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	18711	-0-	-3206	-0-	18	1	18693	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	18277	-0-	-3640	-0-	18	1	18259	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	16691	-0-	-3105	-0-	17	1	16674	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30300	X	27026	-0-	-3274	-0-	27	1	26999	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	25687	-0-	-4972	-0-	25	1	25662	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	24866	-0-	-4804	-0-	25	1	24841	2	N	-0-					-0-
12	29605	X	28763	-0-	-842	-0-	29	1	28734	2	N	-0-					-0-
01	29605	X	26054	-0-	-3551	-0-	26	1	26028	2	N	-0-					-0-
02	25228	X	23767	-0-	-1461	-0-	23	1	23744	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

09	14700	X	13432	-0-	-1268	-0-	13	1	13419	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	13420	-0-	-1770	-0-	14	1	13406	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	13322	-0-	-748	-0-	13	1	13309	2	N	-0-					-0-
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14	1	14018	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13	1	13457	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12047	-0-	-497	-0-	12	1	12035	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	11	1	10765	2	N	-0-					-0-
10	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11	1	11470	2	N	-0-					-0-
11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	12	1	11625	2	N	-0-					-0-
12	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11	1	11508	2	N	-0-					-0-
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11	1	11561	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10096	-0-	-768	-0-	10	1	10086	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
09	26400	X	22163	-0-	-4237	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	19716	-0-	-6727	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	21558	-0-	-2922	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	20983	-0-	-3569	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	19824	-0-	-3953	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17614	-0-	-3078	-0-	17614	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
09	9900	X	9039	-0-	-861	-0-	9	1	9030	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9	1	9095	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8013	-0-	-1597	-0-	8	1	8005	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8	1	8083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8428	X	7461	-0-	-967	-0-	7	1	7453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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
09	23730	X	22182	-0-	-1548	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	21975	-0-	-2546	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	19911	-0-	-3819	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	18771	-0-	-5750	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	16907	-0-	-6002	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17096	-0-	-3596	-0-	17096	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
09	8610	X	7352	-0-	-1258	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7354	-0-	-1326	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6060	-0-	-2340	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6807	-0-	-1408	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5568	-0-	-1292	-0-	5568	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	17520	X	15343	-0-	-2177	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	13898	-0-	-4206	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14376	-0-	-1944	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	13017	-0-	-3413	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13725	-0-	-2116	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11989	-0-	-2319	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4941	-0-	-1538	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5686	-0-	-1394	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4957	-0-	-2359	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2865	-0-	-2455	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

09	12540	X	11099	-0-	-1441	-0-	11	1	11088	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	8724	-0-	-4234	-0-	8	1	8716	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10171	-0-	-1559	-0-	10	1	10161	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	9839	-0-	-2282	-0-	10	1	9829	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11074	-0-	-1047	-0-	11	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	9	1	8682	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

09	9540	X	8391	-0-	-1149	-0-	8	1	8383	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8234	-0-	-756	-0-	8	1	8226	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8350	-0-	-350	-0-	8	1	8342	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8614	-0-	-66	-0-	8	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	8	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7062	-0-	-778	-0-	7	1	7055	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

09	8190	X	5791	-0-	-2399	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5923	-0-	-1907	-0-	6	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	9	1	8628	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	5401	-0-	-2690	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5899	-0-	-289	-0-	6	1	5893	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

09	14040	X	11021	-0-	-3019	-0-	22	1	10999	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	12906	-0-	-1199	-0-	26	1	12880	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	10833	-0-	-2367	-0-	21	1	10812	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10183	-0-	-3457	-0-	20	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9288	-0-	-2360	-0-	18	1	9270	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

09	14760	X	13547	-0-	-1213	-0-	27	1	13520	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13414	-0-	-1838	-0-	27	1	13387	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	12176	-0-	-2584	-0-	24	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14491	-0-	-17	-0-	29	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13495	-0-	-1013	-0-	27	1	13468	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	11850	-0-	-806	-0-	23	1	11827	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	11	1	5476	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	11	1	5448	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	12	1	6239	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	9	1	4306	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	3249	-0-	-2424	-0-	6	1	3243	2	N	-0-			-0-
*02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	14	1	6967	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	306	-0-	-414	-0-	13	1	293	2	N	-0-			-0-
10	589	N	262	-0-	-327	-0-	5	1	257	2	N	-0-			-0-
11	630	N	147	-0-	-483	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	N	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	-0-			-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	9591	-0-	-1689	-0-	19	1	9572	2	N	-0-			-0-
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	21	1	10819	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8040	-0-	-2370	-0-	16	1	8024	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9662	-0-	-258	-0-	19	1	9643	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	8032	-0-	-2818	-0-	16	1	8016	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	6618	-0-	-3182	-0-	13	1	6605	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	9446	-0-	-1924	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	10708	2			N	-0-			-0-
11	10830	X	8158	-0-	-2672	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	9764	-0-	-1117	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	9388	-0-	-1493	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	8610	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	4512	-0-	-1278	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	14	-0-	-6744	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	4746	-0-	-2012	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	4860	-0-	-1244	-0-	4860	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	12420	-0-	-3359	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	11459	-0-	-3811	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
12	15779	X	11525	-0-	-4254	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
01	14074	X	12220	-0-	-1854	-0-	12220	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	11159	-0-	-1105	-0-	11159	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	10558	-0-	-2617	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10234	-0-	-1406	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11730	-0-	-4793	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	12318	-0-	-4205	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	10579	-0-	-4345	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

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
09	30750	X	25539	-0-	-5211	-0-	25	1	25514	2	N	-0-					-0-
10	30783	X	26109	-0-	-4674	-0-	26	1	26083	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	23641	-0-	-4619	-0-	24	1	23617	2	N	-0-					-0-
12	28396	X	24266	-0-	-4130	-0-	24	1	24242	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	22329	-0-	-5571	-0-	23	1	22306	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	20539	-0-	-3289	-0-	21	1	20518	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
09	21120	X	16823	-0-	-4297	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	16034	-0-	-3868	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	15452	-0-	-2398	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17204	-0-	-683	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16374	-0-	-1017	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12659	-0-	-3049	-0-	12659	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
09	18600	X	15743	-0-	-2857	-0-	16	1	15727	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	15733	-0-	-2650	-0-	16	1	15717	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	14177	-0-	-3613	-0-	14	1	14163	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	15045	-0-	-2346	-0-	15	1	15030	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	14462	-0-	-2929	-0-	14 7	1 9	14441	2	N	6	6	8			-0-
02	14700	X	12517	-0-	-2183	-0-	13 2	1 9	12502	2	N	2	2	8			-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
09	10410	X	9283	-0-	-1127	-0-	9	1	9274	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9249	-0-	-1229	-0-	9	1	9240	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	8395	-0-	-1745	-0-	8	1	8387	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8267	-0-	-1374	-0-	8	1	8259	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8687	-0-	-954	-0-	9 1	1 9	8677	2	N	1	1	8			-0-
02	8652	X	7263	-0-	-1389	-0-	7	1	7256	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
09	12270	X	11164	-0-	-1106	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10846	-0-	-1833	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9935	-0-	-2065	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10085	-0-	-1664	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
10	9827	X	6169	-0-	-3658	-0-	6	1	6163	2	N	-0-			-0-
11	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	15	1	14909	2	N	-0-			-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13	1	13189	2	N	-0-			-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	12	1	11628	2	N	-0-			-0-
02	12124	X	9145	-0-	-2979	-0-	9	1	9136	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

09	17130	X	15862	-0-	-1268	-0-	15862	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	14505	-0-	-3785	-0-	14505	2			N	-0-			-0-
11	17700	X	15884	-0-	-1816	-0-	15884	2			N	-0-			-0-
12	18290	X	16060	-0-	-2230	-0-	16060	2			N	-0-			-0-
01	16864	X	15132	-0-	-1732	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	13512	-0-	-1300	-0-	13512	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

09	19680	X	5956	-0-	-13724	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
10	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	2			N	-0-			-0-
11	17070	X	13136	-0-	-3934	-0-	13136	2			N	-0-			-0-
12	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-			-0-
01	26505	X	9892	-0-	-16613	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
02	23940	X	14127	-0-	-9813	-0-	14127	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

09	21450	X	15184	-0-	-6266	-0-	15184	2			N	-0-			-0-
10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	14954	-0-	-1846	-0-	14954	2			N	-0-			-0-
12	17267	X	15472	-0-	-1795	-0-	15472	2			N	-0-			-0-
01	17484	X	14645	-0-	-2839	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	13212	-0-	-2580	-0-	13212	2			N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

09	15240	X	13137	-0-	-2103	-0-	26	1	13111	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	14130	-0-	-1525	-0-	28	1	14102	2	N	-0-			-0-
11	15150	X	12572	-0-	-2578	-0-	24	1	12548	2	N	-0-			-0-
12	15345	X	11043	-0-	-4302	-0-	22	1	11021	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	14929	-0-	-416	-0-	30	1	14899	2	N	-0-			-0-
*02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	26	1	13056	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

09	9690	X	7610	-0-	-2080	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7836	-0-	-1154	-0-	16	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	6869	-0-	-1831	-0-	13	1	6856	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7806	-0-	-502	-0-	15	1	7791	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	15	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6500	-0-	-612	-0-	13	1	6487	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

09	15990	X	12181	-0-	-3809	-0-	12	1	12169	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	14490	-0-	-2033	-0-	14	1	14476	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	13651	-0-	-689	-0-	14	1	13637	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14585	-0-	-233	-0-	14	1	14571	2	N	-0-			-0-
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	15	1	14919	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	12526	-0-	-550	-0-	12	1	12514	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5384	-0-	-736	-0-	5	1	5379	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5352	-0-	-972	-0-	5	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4238	-0-	-982	-0-	4	1	4234	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	5	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4	1	4234	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4317	-0-	-695	-0-	4	1	4313	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-			-0-
10	14694	X	8432	-0-	-6262	-0-	8	1	8424	2	N	-0-			-0-
11	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21	1	21062	2	N	-0-			-0-
12	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18	1	18503	2	N	-0-			-0-
01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-			-0-
02	16240	X	12956	-0-	-3284	-0-	13	1	12943	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

09	11100	X	9933	-0-	-1167	-0-	9933	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	9554	-0-	-1110	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	8271	-0-	-2049	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	8344	-0-	-1917	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	7875	-0-	-2386	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	8233	-0-	-1035	-0-	8233	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

09	72540	X	69983	-0-	-2557	-0-	69983	2			N	-0-			-0-
10	126475	X	126475	-0-	-0-	-0-	126475	2			N	-0-			-0-
11	68970	X	58581	-0-	-10389	-0-	58581	2			N	-0-			-0-
12	147157	X	147157	-0-	-0-	-0-	147157	2			N	-0-			-0-
01	143691	X	143691	-0-	-0-	-0-	143691	2			N	-0-			-0-
*02	119566	X	119566	-0-	-0-	-0-	119566	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

09	59343	X	59343	-0-	-0-	-0-	59343	2			N	-0-			-0-
10	114144	X	114144	-0-	-0-	-0-	114144	2			N	-0-			-0-
11	66733	X	66733	-0-	-0-	-0-	66733	2			N	-0-			-0-
12	167892	X	167892	-0-	-0-	-0-	167892	2			N	-0-			-0-
01	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	60938	2			N	-0-			-0-
*02	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	92793	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

09	6390	X	5352	-0-	-1038	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5465	-0-	-1045	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35730	X	33043	-0-	-2687	-0-	33043	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	31942	-0-	-4979	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
11	35730	X	29047	-0-	-6683	-0-	29047	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	28787	-0-	-8134	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	26971	-0-	-8803	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	23093	-0-	-7735	-0-	23093	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5422	-0-	-1478	-0-	5	1	5417	2	N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	6	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5527	-0-	-84	-0-	5	1	5522	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6	1	6217	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5325	-0-	-23	-0-	5	1	5320	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29160	X	24165	-0-	-4995	-0-	24165	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	23661	-0-	-5386	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	22258	-0-	-4712	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	22967	-0-	-4220	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	17744	-0-	-8575	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	21721	-0-	-847	-0-	21721	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
09	16410	X	11668	-0-	-4742	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	11785	-0-	-5172	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11679	-0-	-2811	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11752	-0-	-2012	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10156	-0-	-2058	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9355	-0-	-1537	-0-	9355	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
09	19500	X	17524	-0-	-1976	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
10	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18629	-0-	-721	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16685	-0-	-3310	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17928	-0-	-2470	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13514	-0-	-4910	-0-	13514	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
09	32850	X	26668	-0-	-6182	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
10	33945	X	24802	-0-	-9143	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	22950	-0-	-9900	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	24123	-0-	-8737	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	17292	-0-	-12747	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21446	-0-	-3446	-0-	21446	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	24450 X	22124	-0-	-2326	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
10	25265 X	21599	-0-	-3666	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
11	23610 X	21313	-0-	-2297	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
12	24180 X	20687	-0-	-3493	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
01	24180 X	21910	-0-	-2270	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	20636 X	19107	-0-	-1529	-0-	19107	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

09	24060 X	19086	-0-	-4974	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
10	20584 X	19919	-0-	-665	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
11	18690 X	17702	-0-	-988	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
12	19716 X	17853	-0-	-1863	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
01	19933 X	17781	-0-	-2152	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
02	18004 X	15459	-0-	-2545	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

09	22980 X	21098	-0-	-1882	-0-	21	1	21077	2	N	-0-					-0-
10	22630 X	20706	-0-	-1924	-0-	21	1	20685	2	N	-0-					-0-
11	21780 X	19537	-0-	-2243	-0-	20	1	19517	2	N	-0-					-0-
12	21793 X	19998	-0-	-1795	-0-	20	1	19978	2	N	-0-					-0-
01	21793 X	19535	-0-	-2258	-0-	20	1	19515	2	N	-0-					-0-
02	19684 X	17226	-0-	-2458	-0-	17	1	17209	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

09	24810 X	21535	-0-	-3275	-0-	21535	2			Y	-0-					54
10	23684 X	20152	-0-	-3532	-0-	20152	2			Y	-0-					54
11	22740 X	20656	-0-	-2084	-0-	20656	2			Y	-0-					54
12	22971 X	20404	-0-	-2567	-0-	20404	2			Y	-0-					54
01	22258 X	20931	-0-	-1327	-0-	20931	2			Y	-0-					54
02	20104 X	17231	-0-	-2873	-0-	17231	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29490	X	23839	-0-	-5651	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	22861	-0-	-7612	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	21039	-0-	-8451	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	21366	-0-	-6813	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	19791	-0-	-6404	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17704	-0-	-4556	-0-	17704	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

09	10380	X	8103	-0-	-2277	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9541	-0-	-844	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7493	-0-	-3907	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9907	-0-	-1873	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9553	-0-	-2227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7752	-0-	-872	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	37380	X	32514	-0-	-4866	-0-	32	1	32482	2	N	-0-					-0-
10	37324	X	33330	-0-	-3994	-0-	33	1	33297	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	31314	-0-	-2736	-0-	31	1	31283	2	N	-0-					-0-
12	33604	X	33000	-0-	-604	-0-	32	1	32968	2	N	-0-					-0-
01	33604	X	32083	-0-	-1521	-0-	32	1	32051	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	28071	-0-	-2281	-0-	28	1	28043	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	55350	X	45394	-0-	-9956	-0-	90	1	45304	2	N	-0-					-0-
10	57071	X	52059	-0-	-5012	-0-	103	1	51956	2	N	-0-					-0-
11	52620	X	47819	-0-	-4801	-0-	93	1	47726	2	N	-0-					-0-
12	53041	X	46776	-0-	-6265	-0-	93	1	46683	2	N	-0-					-0-
01	52297	X	38888	-0-	-13409	-0-	77	1	38811	2	N	-0-					-0-
02	47012	X	30883	-0-	-16129	-0-	61	1	30822	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	21662	-0-	-2788	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	20433	-0-	-4832	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17389	-0-	-4541	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	17724	-0-	-4658	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	13385	-0-	-8997	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	8145	-0-	-12071	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 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
09	36180	X	32236	-0-	-3944	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	28481	-0-	-8905	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	30598	-0-	-2672	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
12	40450	X	40450	-0-	-0-	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
01	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
*02	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	34294	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 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
09	27120	X	23070	-0-	-4050	-0-	23	1	23047	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	21728	-0-	-5707	-0-	20	1	21708	2	N	-0-					-0-
11	24510	X	21050	-0-	-3460	-0-	21	1	21029	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	21068	-0-	-3143	-0-	21	1	21047	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	20517	-0-	-3694	-0-	20	1	20497	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	17949	-0-	-3583	-0-	18	1	17931	2	N	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45450	X	39959	-0-	-5491	-0-	40	1	39919	2	N	-0-					-0-
10	45973	X	39538	-0-	-6435	-0-	39	1	39499	2	N	-0-					-0-
11	43410	X	37779	-0-	-5631	-0-	38	1	37741	2	N	-0-					-0-
12	43462	X	37844	-0-	-5618	-0-	38	1	37806	2	N	-0-					-0-
01	41788	X	35796	-0-	-5992	-0-	36	1	35747	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33	1	32944	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	8472	-0-	-3828	-0-	8	1	8464	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12465	-0-	-245	-0-	13	1	12452	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10017	-0-	-1473	-0-	10	1	10007	2	N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10956	-0-	-1506	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10556	-0-	-700	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	15089	-0-	-1981	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	12765	-0-	-4874	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13836	-0-	-1374	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14979	-0-	-614	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15379	-0-	-214	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11960	-0-	-2124	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32340	X	28281	-0-	-4059	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	28647	-0-	-4337	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	27230	-0-	-3190	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	28455	-0-	-1615	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	28136	-0-	-1903	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	23670	-0-	-2734	-0-	23670	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5919	-0-	-381	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	445	-0-	-5321	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	171	-0-	-5345	-0-	171	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	22907	-0-	-8803	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	23257	-0-	-5170	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	21241	-0-	-4259	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	21551	-0-	-4148	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	19308	-0-	-5337	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19017	-0-	-2375	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12258	-0-	-432	-0-	12	1	12246	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	10772	-0-	-1876	-0-	11	1	10761	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9411	-0-	-1539	-0-	9	1	9402	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	11602	-0-	-1077	-0-	11	1	11591	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	11	1	10613	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	8431	-0-	-3021	-0-	8	1	8423	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	21494	-0-	-3706	-0-	21	1	21473	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	20184	-0-	-5081	-0-	20	1	20164	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	19077	-0-	-3363	-0-	19	1	19058	2	N	-0-			-0-
12	22196	X	19771	-0-	-2425	-0-	19	1	19752	2	N	-0-			-0-
01	22196	X	18552	-0-	-3644	-0-	18	1	18534	2	N	-0-			-0-
02	20048	X	15880	-0-	-4168	-0-	16	1	15864	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	31759	-0-	-491	-0-	32	1	31727	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	30908	-0-	-1332	-0-	31	1	30877	2	N	-0-			-0-
11	36090	X	29566	-0-	-6524	-0-	30	1	29536	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	30281	-0-	-7012	-0-	30	1	30251	2	N	-0-			-0-
01	37293	X	28816	-0-	-8477	-0-	29	1	28787	2	N	-0-			-0-
02	29652	X	25075	-0-	-4577	-0-	25	1	25050	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24750	X	24067	-0-	-683	-0-	24	1	24043	2	N	-0-			-0-
10	25420	X	22521	-0-	-2899	-0-	23	1	22498	2	N	-0-			-0-
11	25170	X	23125	-0-	-2045	-0-	23	1	23102	2	N	-0-			-0-
12	26009	X	24359	-0-	-1650	-0-	24	1	24335	2	N	-0-			-0-
01	26009	X	22509	-0-	-3500	-0-	22	1	22487	2	N	-0-			-0-
02	22456	X	20562	-0-	-1894	-0-	20	1	20542	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12347	-0-	-1993	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	12104	-0-	-4450	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12520	-0-	-3500	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13215	-0-	-3339	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12232	-0-	-1253	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10565	-0-	-1111	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

09	82320	X	69913	-0-	-12407	-0-	138	1	69775	2	N	-0-					-0-
10	84103	X	70633	-0-	-13470	-0-	140	1	70493	2	N	-0-					-0-
11	78720	X	67170	-0-	-11550	-0-	130	1	67040	2	N	-0-					-0-
12	79608	X	67391	-0-	-12217	-0-	133	1	67258	2	N	-0-					-0-
01	78430	X	66375	-0-	-12055	-0-	131	1	66244	2	N	-0-					-0-
02	65240	X	59886	-0-	-5354	-0-	118	1	59768	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

09	56850	X	48180	-0-	-8670	-0-	48	1	48132	2	N	-0-					-0-
10	57040	X	44322	-0-	-12718	-0-	43	1	44279	2	N	-0-					-0-
11	50850	X	42816	-0-	-8034	-0-	42	1	42774	2	N	-0-					-0-
12	51243	X	41576	-0-	-9667	-0-	41	1	41535	2	N	-0-					-0-
01	51243	X	36781	-0-	-14462	-0-	36	1	36745	2	N	-0-					-0-
02	44968	X	31969	-0-	-12999	-0-	32	1	31937	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

09	45600	X	39810	-0-	-5790	-0-	40	1	39770	2	N	-0-					-0-
10	45477	X	40012	-0-	-5465	-0-	40	1	39972	2	N	-0-					-0-
11	43050	X	37783	-0-	-5267	-0-	38	1	37745	2	N	-0-					-0-
12	43431	X	37918	-0-	-5513	-0-	38	1	37880	2	N	-0-					-0-
01	42284	X	36853	-0-	-5431	-0-	37	1	36808	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	37156	X	32522	-0-	-4634	-0-	32	1	32488	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

09	28830	X	26361	-0-	-2469	-0-	26	1	26335	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	26706	-0-	-2620	-0-	27	1	26679	2	N	-0-					-0-
11	28380	X	24962	-0-	-3418	-0-	25	1	24937	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	25235	-0-	-4091	-0-	25	1	25210	2	N	-0-					-0-
01	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	24	1	24135	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	21566	-0-	-3046	-0-	22	1	21544	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

09	249466	X	249466	-0-	-0-	-0-	250	1	249216	2	N	-0-					-0-
10	221064	X	221064	-0-	-0-	-0-	217	1	220847	2	N	-0-					-0-
11	218164	X	218164	-0-	-0-	-0-	216	1	217948	2	N	-0-					-0-
12	222422	X	222422	-0-	-0-	-0-	219	1	222203	2	N	-0-					-0-
01	219618	X	219618	-0-	-0-	-0-	217	1	219401	2	N	-0-					-0-
*02	181144	X	181144	-0-	-0-	-0-	180	1	180964	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42450	X	37982	-0-	-4468	-0-	38	1	37944	2	Y	-0-					19
10	42687	X	38479	-0-	-4208	-0-	38	1	38441	2	Y	-0-					19
11	40620	X	35856	-0-	-4764	-0-	36	1	35820	2	Y	-0-					19
12	41137	X	36296	-0-	-4841	-0-	36	1	36260	2	Y	-0-					19
01	39246	X	35596	-0-	-3650	-0-	36	1	35541	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
02	35448	X	31624	-0-	-3824	-0-	32	1	31588	2	Y	4	4	8			19
							4	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26730	X	23143	-0-	-3587	-0-	23	1	23120	2	Y	-0-					-0-
10	26846	X	23561	-0-	-3285	-0-	24	1	23537	2	Y	-0-					-0-
11	25350	X	22147	-0-	-3203	-0-	22	1	22125	2	Y	-0-					-0-
12	25854	X	22799	-0-	-3055	-0-	23	1	22776	2	Y	-0-					-0-
01	25048	X	22427	-0-	-2621	-0-	22	1	22399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21588	X	19499	-0-	-2089	-0-	19	1	19479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	24017	-0-	-6613	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	19980	-0-	-7269	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	22397	-0-	-3463	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	22305	-0-	-3859	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	21125	-0-	-3706	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19164	-0-	-3264	-0-	19164	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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

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
09	23640	X	20888	-0-	-2752	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	18048	-0-	-3373	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18738	-0-	-2442	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	18218	-0-	-3668	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16912	-0-	-4974	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15085	-0-	-4403	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21540	X	18514	-0-	-3026	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	16869	-0-	-5389	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17548	-0-	-2882	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	16621	-0-	-3715	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	16651	-0-	-2476	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13552	-0-	-3724	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

09	88320	X	68608	-0-	-19712	-0-	69	1	68539	2	N	-0-					-0-
10	87544	X	62090	-0-	-25454	-0-	62	1	62028	2	N	-0-					-0-
11	77070	X	68507	-0-	-8563	-0-	68	1	68439	2	N	-0-					-0-
12	74989	X	65395	-0-	-9594	-0-	65	1	65330	2	N	-0-					-0-
01	74989	X	61373	-0-	-13616	-0-	61	1	61312	2	N	-0-					-0-
02	64036	X	53547	-0-	-10489	-0-	54	1	53493	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

09	41430	X	36101	-0-	-5329	-0-	36101	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	37134	-0-	-3848	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	34035	-0-	-5415	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	35062	-0-	-4277	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	33849	-0-	-4312	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	30385	-0-	-3299	-0-	30385	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

09	56040	X	48268	-0-	-7772	-0-	48	1	48220	2	N	-0-					-0-
10	55521	X	47794	-0-	-7727	-0-	48	1	47746	2	N	-0-					-0-
11	53100	X	45166	-0-	-7934	-0-	45	1	45121	2	N	-0-					-0-
12	53692	X	44933	-0-	-8759	-0-	45	1	44888	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	43750	-0-	-7648	-0-	44	1	43696	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	45052	X	38171	-0-	-6881	-0-	38	1	38130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
09	55440	X	47828	-0-	-7612	-0-	48	1	47780	2	N	-0-					-0-
10	56296	X	48741	-0-	-7555	-0-	49	1	48692	2	N	-0-					-0-
11	50970	X	44487	-0-	-6483	-0-	44	1	44443	2	N	-0-					-0-
12	51677	X	45600	-0-	-6077	-0-	46	1	45554	2	N	-0-					-0-
01	50902	X	44963	-0-	-5939	-0-	45	1	44907	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	44632	X	38806	-0-	-5826	-0-	39	1	38765	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
09	77520	X	66454	-0-	-11066	-0-	66454	2			N	-0-					-0-
10	77779	X	65663	-0-	-12116	-0-	65663	2			N	-0-					-0-
11	73620	X	59390	-0-	-14230	-0-	59390	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	56765	-0-	-18007	-0-	56765	2			N	-0-					-0-
01	74772	X	58960	-0-	-15812	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	51124	-0-	-10896	-0-	51124	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
09	90457	X	90457	-0-	-0-	-0-	90	1	90367	2	N	-0-					-0-
10	80417	X	80417	-0-	-0-	-0-	80	1	80337	2	N	-0-					-0-
11	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	76	1	75570	2	N	-0-					-0-
12	75500	X	75500	-0-	-0-	-0-	76	1	75424	2	N	-0-					-0-
01	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	70	1	69644	2	N	-0-					-0-
*02	58937	X	58937	-0-	-0-	-0-	58	1	58879	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
09	61670	X	61670	-0-	-0-	-0-	62	1	61608	2	N	-0-					-0-
10	61443	X	61443	-0-	-0-	-0-	61	1	61382	2	N	-0-					-0-
11	57010	X	57010	-0-	-0-	-0-	57	1	56953	2	N	-0-					-0-
12	58227	X	58227	-0-	-0-	-0-	58	1	58169	2	N	-0-					-0-
01	56262	X	56262	-0-	-0-	-0-	56	1	56180	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
*02	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	49	1	48753	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
09	91050	X	55561	-0-	-35489	-0-	55	1	55506	2	N	-0-					-0-
10	81995	X	55237	-0-	-26758	-0-	55	1	55182	2	N	-0-					-0-
11	68850	X	51955	-0-	-16895	-0-	52	1	51903	2	N	-0-					-0-
12	62806	X	57381	-0-	-5425	-0-	58	1	57323	2	N	-0-					-0-
01	62806	X	53231	-0-	-9575	-0-	54	1	53177	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	45137	-0-	-6719	-0-	45	1	45092	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
09	104130	X	81254	-0-	-22876	-0-	81254	2			N	-0-					-0-
10	98704	X	82929	-0-	-15775	-0-	82929	2			N	-0-					-0-
11	78540	X	73280	-0-	-5260	-0-	73280	2			N	-0-					-0-
12	83948	X	75653	-0-	-8295	-0-	75653	2			N	-0-					-0-
01	83948	X	70921	-0-	-13027	-0-	70921	2			N	-0-					-0-
02	75824	X	66476	-0-	-9348	-0-	66476	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143813	X	143813	-0-	-0-	-0-	143813	2			N	-0-					-0-
10	189720	X	140720	-0-	-49000	-0-	140720	2			N	-0-					-0-
11	183600	X	127522	-0-	-56078	-0-	127522	2			N	-0-					-0-
12	189720	X	125270	-0-	-64450	-0-	125270	2			N	-0-					-0-
01	160983	X	116719	-0-	-44264	-0-	116719	2			N	-0-					-0-
02	134232	X	100814	-0-	-33418	-0-	100814	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105330	X	83689	-0-	-21641	-0-	83689	2			N	-0-					-0-
10	105617	X	78269	-0-	-27348	-0-	78269	2			N	-0-					-0-
11	102210	X	76353	-0-	-25857	-0-	76353	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	74074	-0-	-25126	-0-	74074	2			N	-0-					-0-
01	86490	X	75115	-0-	-11375	-0-	75115	2			N	-0-					-0-
02	78120	X	63736	-0-	-14384	-0-	63736	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159090	X	135114	-0-	-23976	-0-	135114	2			N	-0-					-0-
10	154256	X	135615	-0-	-18641	-0-	135615	2			N	-0-					-0-
11	146670	X	127814	-0-	-18856	-0-	127814	2			N	-0-					-0-
12	147467	X	128945	-0-	-18522	-0-	128945	2			N	-0-					-0-
01	144088	X	125192	-0-	-18896	-0-	125192	2			N	-0-					-0-
02	126112	X	111307	-0-	-14805	-0-	111307	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43860	X	34964	-0-	-8896	-0-	35	1	34929	2	N	-0-					-0-
10	43462	X	35072	-0-	-8390	-0-	35	1	35037	2	N	-0-					-0-
11	40710	X	32888	-0-	-7822	-0-	33	1	32855	2	N	-0-					-0-
12	39990	X	32141	-0-	-7849	-0-	32	1	32109	2	N	-0-					-0-
01	37262	X	30562	-0-	-6700	-0-	31	1	30519	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	32620	X	26836	-0-	-5784	-0-	27	1	26806	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53400	X	44631	-0-	-8769	-0-	44631	2			N	-0-					-0-
10	53165	X	44068	-0-	-9097	-0-	44068	2			N	-0-					-0-
11	49560	X	41140	-0-	-8420	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	40949	-0-	-7473	-0-	40949	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	39017	-0-	-8258	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	34382	-0-	-7282	-0-	34382	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258090	X	221046	-0-	-37044	-0-	219	1	220827	2	N	-0-					-0-
10	251651	X	251651	-0-	-0-	-0-	249	1	251402	2	N	-0-					-0-
11	230652	X	230652	-0-	-0-	-0-	228	1	230424	2	N	-0-					-0-
12	228408	X	217396	-0-	-11012	-0-	214	1	217182	2	N	-0-					-0-
01	251658	X	214768	-0-	-36890	-0-	213	1	214555	2	N	-0-					-0-
02	227304	X	190922	-0-	-36382	-0-	190	1	190732	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50670	X	42493	-0-	-8177	-0-	42	1	42451	2	N	-0-					-0-
10	49476	X	43016	-0-	-6460	-0-	43	1	42973	2	N	-0-					-0-
11	47490	X	40436	-0-	-7054	-0-	40	1	40396	2	N	-0-					-0-
12	47213	X	40392	-0-	-6821	-0-	40	1	40352	2	N	-0-					-0-
01	44020	X	39286	-0-	-4734	-0-	39	1	39230	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	39648	X	35431	-0-	-4217	-0-	35	1	35392	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230880	X	192779	-0-	-38101	-0-	192779	2			N	-0-					-0-
10	230113	X	190601	-0-	-39512	-0-	190601	2			N	-0-					-0-
11	215520	X	176271	-0-	-39249	-0-	176271	2			N	-0-					-0-
12	211947	X	175186	-0-	-36761	-0-	175186	2			N	-0-					-0-
01	208072	X	165903	-0-	-42169	-0-	165903	2			N	-0-					-0-
02	179928	X	144413	-0-	-35515	-0-	144413	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52230	X	40677	-0-	-11553	-0-	41	1	40636	2	N	-0-					-0-
10	51398	X	40495	-0-	-10903	-0-	40	1	40455	2	N	-0-					-0-
11	47370	X	37534	-0-	-9836	-0-	37	1	37497	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	37617	-0-	-8666	-0-	38	1	37579	2	N	-0-					-0-
01	44454	X	36460	-0-	-7994	-0-	36	1	36411	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37968	X	32170	-0-	-5798	-0-	32	1	32135	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51390	X	41878	-0-	-9512	-0-	42	1	41836	2	N	-0-					-0-
10	49476	X	41600	-0-	-7876	-0-	42	1	41558	2	N	-0-					-0-
11	47550	X	38670	-0-	-8880	-0-	39	1	38631	2	N	-0-					-0-
12	46934	X	38943	-0-	-7991	-0-	39	1	38904	2	N	-0-					-0-
01	44919	X	37471	-0-	-7448	-0-	37	1	37423	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	39088	X	32962	-0-	-6126	-0-	33	1	32926	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98850	X	66664	-0-	-32186	-0-	66664	2			N	-0-					-0-
10	85219	X	65720	-0-	-19499	-0-	65720	2			N	-0-					-0-
11	76860	X	60449	-0-	-16411	-0-	60449	2			N	-0-					-0-
12	75361	X	60373	-0-	-14988	-0-	60373	2			N	-0-					-0-
01	71517	X	57658	-0-	-13859	-0-	57658	2			N	-0-					-0-
02	62216	X	50144	-0-	-12072	-0-	50144	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

09	211343	X	211343	-0-	-0-	-0-	211343	2			N	-0-					-0-
10	241128	X	241128	-0-	-0-	-0-	241128	2			N	-0-					-0-
11	195000	X	100635	-0-	-94365	-0-	100635	2			N	-0-					-0-
12	201500	X	-0-	-0-	-201500	-0-					N	-0-					-0-
01	201500	X	2039	-0-	-199461	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	182000	X	136657	-0-	-45343	-0-	136657	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

09	101580	X	84726	-0-	-16854	-0-	168	1	84558	2	N	-0-					-0-
10	104966	X	82059	-0-	-22907	-0-	162	1	81897	2	N	-0-					-0-
11	99450	X	81428	-0-	-18022	-0-	158	1	81270	2	N	-0-					-0-
12	100068	X	85945	-0-	-14123	-0-	170	1	85775	2	N	-0-					-0-
01	97929	X	84809	-0-	-13120	-0-	168	1	84641	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	74134	-0-	-4938	-0-	147	1	73987	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

09	53190	X	44334	-0-	-8856	-0-	44	1	44290	2	N	-0-					-0-
10	54808	X	42227	-0-	-12581	-0-	42	1	42185	2	N	-0-					-0-
11	50220	X	40691	-0-	-9529	-0-	41	1	40650	2	N	-0-					-0-
12	50623	X	41375	-0-	-9248	-0-	41	1	41334	2	N	-0-					-0-
01	48360	X	39746	-0-	-8614	-0-	40	1	39688	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	41384	X	34772	-0-	-6612	-0-	35	1	34733	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

09	42930	X	35620	-0-	-7310	-0-	36	1	35584	2	N	-0-					-0-
10	44361	X	35321	-0-	-9040	-0-	35	1	35286	2	N	-0-					-0-
11	41160	X	32702	-0-	-8458	-0-	33	1	32669	2	N	-0-					-0-
12	40176	X	32187	-0-	-7989	-0-	32	1	32155	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	31181	-0-	-6949	-0-	31	1	31138	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	33236	X	27243	-0-	-5993	-0-	27	1	27213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

09	153445	X	153445	-0-	-0-	-0-	303	1	153142	2	N	-0-					-0-
10	156463	X	156463	-0-	-0-	-0-	309	1	156154	2	N	-0-					-0-
11	139902	X	139902	-0-	-0-	-0-	271	1	139631	2	N	-0-					-0-
12	140817	X	140817	-0-	-0-	-0-	279	1	140538	2	N	-0-					-0-
01	133006	X	133006	-0-	-0-	-0-	263	1	132743	2	N	-0-					-0-
*02	114997	X	114997	-0-	-0-	-0-	228	1	114769	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141720	X	117279	-0-	-24441	-0-	117279	2			N	-0-					-0-
10	145700	X	114198	-0-	-31502	-0-	114198	2			N	-0-					-0-
11	134430	X	105198	-0-	-29232	-0-	105198	2			N	-0-					-0-
12	134044	X	104299	-0-	-29745	-0-	104299	2			N	-0-					-0-
01	128154	X	97375	-0-	-30779	-0-	97375	2			N	-0-					-0-
02	109452	X	84279	-0-	-25173	-0-	84279	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

09	36780	X	34148	-0-	-2632	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	32345	-0-	-5630	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	30838	-0-	-5072	-0-	30838	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	31146	-0-	-4318	-0-	31146	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	29299	-0-	-5979	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	26081	-0-	-5783	-0-	26081	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

09	123240	X	94950	-0-	-28290	-0-	95	1	94855	2	N	-0-					-0-
10	123907	X	99970	-0-	-23937	-0-	100	1	99870	2	N	-0-					-0-
11	115380	X	93325	-0-	-22055	-0-	93	1	93232	2	N	-0-					-0-
12	116405	X	89476	-0-	-26929	-0-	89	1	89387	2	N	-0-					-0-
01	108593	X	90339	-0-	-18254	-0-	90	1	90224	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76	1	76349	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	127860	X	91999	-0-	-35861	-0-	182	1	91817	2	N	-0-			-0-
10	132122	X	99580	-0-	-32542	-0-	197	1	99383	2	N	-0-			-0-
11	121200	X	92238	-0-	-28962	-0-	179	1	92059	2	N	-0-			-0-
12	117428	X	91757	-0-	-25671	-0-	182	1	91575	2	N	-0-			-0-
01	106919	X	89766	-0-	-17153	-0-	178	1	89588	2	N	-0-			-0-
02	89936	X	78402	-0-	-11534	-0-	155	1	78247	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	169600	X	169600	-0-	-0-	-0-	169600	2			N	-0-			-0-
10	166261	X	166261	-0-	-0-	-0-	166261	2			N	-0-			-0-
11	56340	X	17983	-0-	-38357	-0-	17983	2			N	-0-			-0-
12	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-			-0-
01	122359	X	122359	-0-	-0-	-0-	122359	2			N	-0-			-0-
*02	120729	X	120729	-0-	-0-	-0-	120729	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

09	298359	X	298359	-0-	-0-	-0-	298359	2			N	-0-			-0-
10	307448	X	307448	-0-	-0-	-0-	307448	2			N	-0-			-0-
11	294558	X	294558	-0-	-0-	-0-	294558	2			N	-0-			-0-
12	294585	X	294585	-0-	-0-	-0-	294585	2			N	-0-			-0-
01	294960	X	294960	-0-	-0-	-0-	294960	2			N	-0-			-0-
*02	260539	X	260539	-0-	-0-	-0-	260539	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

09	544699	X	544699	-0-	-0-	-0-	544699	2			N	-0-			-0-
10	577084	X	577084	-0-	-0-	-0-	577084	2			N	-0-			-0-
11	459518	X	459518	-0-	-0-	-0-	459518	2			N	-0-			-0-
12	369647	X	369647	-0-	-0-	-0-	369647	2			N	-0-			-0-
01	271467	X	164130	-0-	-107337	-0-	164130	2			N	-0-			-0-
*02	337865	X	337865	-0-	-0-	-0-	337865	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

09	100740	X	94496	-0-	-6244	-0-	94496	2			N	-0-			-0-
10	104098	X	92566	-0-	-11532	-0-	92566	2			N	-0-			-0-
11	100740	X	85462	-0-	-15278	-0-	85462	2			N	-0-			-0-
12	104098	X	84846	-0-	-19252	-0-	84846	2			N	-0-			-0-
01	100998	X	79863	-0-	-21135	-0-	79863	2			N	-0-			-0-
02	88200	X	69347	-0-	-18853	-0-	69347	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133320	X	75238	-0-	-58082	-0-	75	1	75163	2	N	-0-					-0-
10	137764	X	83474	-0-	-54290	-0-	83	1	83391	2	N	-0-					-0-
11	131160	X	78959	-0-	-52201	-0-	79	1	78880	2	N	-0-					-0-
12	126883	X	82804	-0-	-44079	-0-	83	1	82721	2	N	-0-					-0-
01	83483	X	83143	-0-	-340	-0-	84	1	83059	2	N	-0-					-0-
02	75404	X	47383	-0-	-28021	-0-	48	1	47335	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318675	X	318675	-0-	-0-	-0-	319	1	318356	2	N	-0-					-0-
10	257338	X	257338	-0-	-0-	-0-	270	1	257068	2	N	-0-					-0-
11	285841	X	285841	-0-	-0-	-0-	283	1	285558	2	N	-0-					-0-
12	288861	X	288861	-0-	-0-	-0-	285	1	288576	2	N	-0-					-0-
01	277455	X	277455	-0-	-0-	-0-	274	1	277181	2	N	-0-					-0-
02	219380	X	208472	-0-	-10908	-0-	207	1	208265	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267424	X	267424	-0-	-0-	-0-	267424	2			N	-0-					-0-
10	273606	X	254430	-0-	-19176	-0-	254430	2			N	-0-					-0-
11	264780	X	110326	-0-	-154454	-0-	110326	2			N	-0-					-0-
12	276334	X	189110	-0-	-87224	-0-	189110	2			N	-0-					-0-
01	276334	X	216483	-0-	-59851	-0-	216483	2			N	-0-					-0-
02	249592	X	210819	-0-	-38773	-0-	210819	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91350	X	75649	-0-	-15701	-0-	76	1	75573	2	N	-0-					-0-
10	94395	X	75761	-0-	-18634	-0-	76	1	75685	2	N	-0-					-0-
11	88920	X	71728	-0-	-17192	-0-	72	1	71656	2	N	-0-					-0-
12	88691	X	69332	-0-	-19359	-0-	69	1	69263	2	N	-0-					-0-
01	84041	X	64526	-0-	-19515	-0-	64	1	64442	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	70616	X	55719	-0-	-14897	-0-	56	1	55659	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100655	X	100655	-0-	-0-	-0-	100655	2			N	-0-					-0-
10	99875	X	99875	-0-	-0-	-0-	99875	2			N	-0-					-0-
11	92252	X	92252	-0-	-0-	-0-	92252	2			N	-0-					-0-
12	92460	X	92460	-0-	-0-	-0-	92460	2			N	-0-					-0-
01	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	90068	2			N	-0-					-0-
*02	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	79175	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	358800 X	313203	-0-	-45597	-0-	313203	2			N	-0-					-0-
10	335172 X	285350	-0-	-49822	-0-	285350	2			N	-0-					-0-
11	318060 X	231729	-0-	-86331	-0-	231729	2			N	-0-					-0-
12	328662 X	249363	-0-	-79299	-0-	249363	2			N	-0-					-0-
01	323888 X	49499	-0-	-274389	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
02	258160 X	35176	-0-	-222984	-0-	35176	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

09	113280 X	60381	-0-	-52899	-0-	60	1	60321	2	N	-0-					-0-
10	115816 X	79481	-0-	-36335	-0-	79	1	79402	2	N	-0-					-0-
11	110010 X	73918	-0-	-36092	-0-	74	1	73844	2	N	-0-					-0-
12	111879 X	81853	-0-	-30026	-0-	82	1	81771	2	N	-0-					-0-
01	109585 X	87749	-0-	-21836	-0-	89	1	87660	2	N	-0-					-0-
*02	81486 X	81486	-0-	-0-	-0-	82	1	81404	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

09	249360 X	85138	-0-	-164222	-0-	85138	2			N	-0-					-0-
10	257672 X	244151	-0-	-13521	-0-	244151	2			N	-0-					-0-
11	249360 X	193627	-0-	-55733	-0-	193627	2			N	-0-					-0-
12	249643 X	220194	-0-	-29449	-0-	220194	2			N	-0-					-0-
01	249054 X	219657	-0-	-29397	-0-	219657	2			N	-0-					-0-
02	220528 X	219621	-0-	-907	-0-	219621	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

09	292740 X	255845	-0-	-36895	-0-	255845	2			N	-0-					-0-
10	283557 X	264672	-0-	-18885	-0-	264672	2			N	-0-					-0-
11	274410 X	212225	-0-	-62185	-0-	212225	2			N	-0-					-0-
12	283557 X	249222	-0-	-34335	-0-	249222	2			N	-0-					-0-
01	264678 X	247176	-0-	-17502	-0-	247176	2			N	-0-					-0-
02	237496 X	217814	-0-	-19682	-0-	217814	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

09	292740 X	266681	-0-	-26059	-0-	266681	2			N	-0-					-0-
10	287308 X	273256	-0-	-14052	-0-	273256	2			N	-0-					-0-
11	278040 X	261387	-0-	-16653	-0-	261387	2			N	-0-					-0-
12	287308 X	266626	-0-	-20682	-0-	266626	2			N	-0-					-0-
01	283836 X	263010	-0-	-20826	-0-	263010	2			N	-0-					-0-
02	248220 X	235720	-0-	-12500	-0-	235720	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	188302	-0-	188302	188302	188302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	202441	X	202441	-0-	-0-	-0-	202	1	202239	2	N	-0-			-0-
10	205781	X	205781	-0-	-0-	-0-	205	1	205576	2	N	-0-			-0-
11	194197	X	194197	-0-	-0-	-0-	194	1	194003	2	N	-0-			-0-
12	199485	X	193129	-0-	-6356	-0-	194	1	192935	2	N	-0-			-0-
01	188077	X	185811	-0-	-2266	-0-	187	1	185624	2	N	-0-			-0-
*02	149772	X	149772	-0-	-0-	-0-	150	1	149622	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	518758	X	467468	-0-	-51290	-0-	467468	2			N	-0-			-0-
10	684024	X	684024	-0-	-0-	-0-	684024	2			N	-0-			-0-
11	576330	X	576330	-0-	-0-	-0-	576330	2			N	-0-			-0-
12	684696	X	684696	-0-	-0-	-0-	684696	2			N	-0-			-0-
01	690587	X	690587	-0-	-0-	-0-	690587	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		493267	-0-	493267	493267	493267	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	282390	X	260924	-0-	-21466	-0-	260924	2			N	-0-			-0-
10	291803	X	278976	-0-	-12827	-0-	278976	2			N	-0-			-0-
11	282390	X	163383	-0-	-119007	-0-	163383	2			N	-0-			-0-
12	291803	X	63451	-0-	-228352	-0-	63451	2			N	-0-			-0-
01	278969	X	207022	-0-	-71947	-0-	207022	2			N	-0-			-0-
*02	200399	X	200399	-0-	-0-	-0-	200399	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 14340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

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

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 14069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		206783	-0-	206783	206783	206783	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		281535	-0-	281535	488318	281535	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 14091 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) 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
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	512	1	2776	3	Y	-0-					-0-
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	54	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	567	1	3187	3	Y	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	600	1	3387	3	Y	-0-					-0-
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	538	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	688	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	505	1	2944	3	Y	-0-					-0-
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	678	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

09	1740 X	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1922 X	1321	-0-	-601	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1540 X	1254	-0-	-286	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	367	1	946	2	N	-0-					97
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	416	1	1354	2	N	-0-					97
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	423	1	1430	2	N	-0-					97
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	444	1	1587	2	N	-0-					97
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	438	1	1556	2	N	-0-					97
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	404	1	1367	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
09	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	61	1	2353	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	64	1	2448	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	62	1	2398	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	3	Y	27	26	1			6
							30	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	34	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	30	1	1132	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	29	1	1131	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	27	1	1011	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1113	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1072					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1072					N	-0-					-0-
11	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	N	-0-					9
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	133	1	72	2	N	-0-					9
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	245	1	129	2	N	-0-					9
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	189	1	57	2	N	-0-					9
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	190	1	60	2	N	-0-					9
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	190	1	75	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1466	-0-	-934	-0-	268	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	306	1	1533	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	291	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	292	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	319	1	1472	2	N	-0-					-0-
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	371	1	2207	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
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	3			N	-0-					54
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					54
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					54
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					54
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					54
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					58

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5369	-0-	-691	-0-	5323	3	46	9	N	42	1	8			167
10	6262	X	5712	-0-	-550	-0-	5677	3	35	9	N	32	173	1			26
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6065	3	43	9	N	39					65
12	6231	X	6195	-0-	-36	-0-	6100	3	95	9	N	86	1	8			150
01	5859	X	5716	-0-	-143	-0-	5665	3	51	9	N	46	170	1			26
02	5712	X	5317	-0-	-395	-0-	5261	3	56	9	N	51	1	8			76

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
09	1110	X	1026	-0-	-84	-0-	1024	3	2	9	N	2	2	8			60
10	1209	X	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					60
11	1200	X	935	-0-	-265	-0-	935	3			N	-0-					60
12	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					60
01	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					60
*02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					108
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					108
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3051	3	57	9	N	52					160
12	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3082	3	119	9	N	108					268
01	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2945	3	11	9	N	10					278
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2722	3	6	9	N	5	183	1			100

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3194	2	3	9	N	3	2	1			2
10	3658	X	2071	-0-	-1587	-0-	2065	2	6	9	N	5	5	1			2
11	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2284	2	4	9	N	4	5	1			1
12	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	2343	2	7	9	N	6	5	1			2
01	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1965	2	7	9	N	6	5	1			3
02	2996	X	1481	-0-	-1515	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	1			3

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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 #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	620	N	297	-0-	-323	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	600	N	339	-0-	-261	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

09	420	N	179	-0-	-241	-0-	161	1	18	2	Y	-0-					153
10	434	N	157	-0-	-277	-0-	156	1	1	2	Y	-0-					153
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					153
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	242	1	93	2	Y	-0-					153
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	238	1	123	2	Y	2					155
							2	9									
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	185	1	80	2	Y	-0-					155

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	15	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	14	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	14	1	545	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	32	1	1247	3	Y	54	54	1			17
							59	9									
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	Y	56	64	1			9
							62	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	45	48	1			6
							50	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1187	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	29	1	1037	3	Y	48	47	1			11
							53	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	27	1	1060	3	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-					29
10	2573	X	2543	-0-	-30	-0-	1125	1	1418	2	N	-0-					29
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					29
12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	487	1	1929	2	N	-0-					29
01	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4859	2443	2			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4859					N	NO RPT					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

09	1260	X	582	-0-	-678	-0-	576	3	6	9	N	5					99
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	809	3	29	9	N	26					125
11	810	X	406	-0-	-404	-0-	389	3	17	9	N	15					140
12	837	X	385	-0-	-452	-0-	363	3	22	9	N	20					160
01	837	X	753	-0-	-84	-0-	710	3	43	9	N	39					199
02	756	X	620	-0-	-136	-0-	592	3	28	9	N	25	188	1			36

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

09	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	98	1	5057	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	110	1	5276	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	103	1	5128	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	111	1	5160	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	106	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	2668	-0-	-2204	-0-	72	1	2596	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

09	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	34	1	1291	3	N	7	6	1			1
							8	9									
01	3100	N	3311	-0-	211	211	86	1	3212	3	N	12	11	1			2
							13	9									
*02	2800	N	2908	-0-	108	319	75	1	2805	3	N	25	21	1			6
							28	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	220	1	8425	3	N	82	81	1			26
							90	9									
10	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	215	1	8225	3	N	85	97	1			14
							94	9									
11	9540	X	8537	-0-	-1003	-0-	213	1	8250	3	N	67	72	1			9
							74	9									
12	9858	X	6698	-0-	-3160	-0-	166	1	6433	3	N	90	83	1			16
							99	9									
01	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	228	1	8524	3	N	92	93	1			15
							101	9									
02	8148	X	7261	-0-	-887	-0-	187	1	6997	3	N	70	69	1			16
							77	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1477	-0-	-203	-0-	270	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	252	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1469	-0-	-121	-0-	257	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1556	-0-	-56	-0-	251	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
*02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1463	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	524	-0-	-406	-0-	21	1	503	2	N	-0-					-0-
10	868	N	530	-0-	-338	-0-	23	1	507	2	N	-0-					-0-
11	720	N	442	-0-	-278	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	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
09	2490	N	2370	-0-	-120	-0-	96	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	108	1	2399	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	106	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	111	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	75	1	1966	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
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	131	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	129	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	136	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	158	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	138	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2595	-0-	-429	-0-	95	1	2500	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
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	5780	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5037	-0-	-723	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5187	-0-	-765	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	2725	-0-	-2399	-0-	2725	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
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5101	2	53	9	N	48					198
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9	180	1			27
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					27
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3797	2	25	9	N	23					50
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2826	2	44	9	N	40					90
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
09	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	Y	9					9
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1041	2	17	9	Y	15	7	1			17
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

09	960	N	690	-0-	-270	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

DENNARD, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 281950 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

*11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
*12	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15177	2	24	9	N	22					22
*01	13671	X	10782	-0-	-2889	-0-	10773	2	9	9	N	8					30
*02	12348	X	8869	-0-	-3479	-0-	8850	2	19	9	N	17					47

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	67	-0-	-143	-0-	61	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	226	1	3399	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*06	6750	X	6097	-0-	-653	-0-	98	1	5956	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	461	1	6678	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	456	1	5312	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	459	1	5186	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	482	1	5790	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	6930	X	5791	-0-	-1139	-0-	115	1	5634	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	875	1	6330	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	617	1	5697	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	704	1	5953	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	786 13	1 9	2649	3	Y	12	12	1			2
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	906 17	1 9	4044	3	Y	15	15	1			2
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	767 23	1 9	3540	3	Y	21	20	1			3
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1049 23	1 9	3894	3	Y	21	21	1			3
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1129 21	1 9	3864	3	Y	19	19	1			3
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	703 19	1 9	3214	3	Y	17	17	1			3

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	444 4	1 9	2665	3	Y	4	4	1			1
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	428 4	1 9	2613	3	Y	4	4	1			1
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	405 12	1 9	2457	3	Y	11	10	1			2
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	443 12	1 9	2495	3	Y	11	12	1			1
*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	405 12	1 9	2237	3	Y	11	11	1			1
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	400 11	1 9	2374	3	Y	10	10	1			1

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

09	3750	X	2063	-0-	-1687	-0-	433 42	1 9	1588	3	Y	38	32	1			6
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	789 85	1 9	4056	3	Y	77	72	1			11
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	663 107	1 9	3306	3	Y	97	95	1			13
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	698 110	1 9	3000	3	Y	100	100	1			13
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	752 103	1 9	3502	3	Y	94	94	1			13
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	613 91	1 9	2870	3	Y	83	83	1			13

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

09	8850	X	7447	-0-	-1403	-0-	264	1	7000	3	Y	166	162	1			25
							183	9									
10	9145	X	6691	-0-	-2454	-0-	243	1	6259	3	Y	172	172	1			25
							189	9									
11	8850	X	8209	-0-	-641	-0-	295	1	7677	3	Y	215	211	1			29
							237	9									
12	9114	X	8325	-0-	-789	-0-	308	1	7774	3	Y	221	222	1			28
							243	9									
*01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	210	210	1			28
							231	9									
*02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	184	184	1			28
							202	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	217	1	5746	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	227	1	5809	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	213	1	5567	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	221	1	5580	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	216	1	5508	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	656	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	617	1	997	3	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2023	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	95	1	2394	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	395	1	1345	3	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	336	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	391	1	911	3	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	361	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	305	1	1032	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	608	-0-	-74	-0-	9	1	599	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	474	-0-	-156	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	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
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	275	-0-	-175	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	48	-0-	-417	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	239	-0-	-31	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	233	-0-	-187	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	423	1	3873	3	N	61	61	1			7
							67	9									
*06	T. A.		4390	-0-	4390	4390	318	1	3999	3	N	66	65	1			8
							73	9									
*07	T. A.		4292	-0-	4292	8682	416	1	3807	3	N	63	64	1			7
							69	9									
*08	T. A.		4260	-0-	4260	12942	426	1	3770	3	N	58	58	1			7
							64	9									
*09	15622	X	2680	-0-	-12942	-0-	394	1	2218	3	N	62	62	1			7
							68	9									
*10	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	365	1	1597	3	N	65	65	1			7
							72	9									
*11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	409	1	3591	3	N	66	66	1			7
							73	9									
*12	4278	X	2386	-0-	-1892	-0-	381	1	1935	3	N	64	65	1			6
							70	9									
*01	4247	X	414	-0-	-3833	-0-	47	1	304	3	N	57	57	1			6
							63	9									
02	3808	X	251	-0-	-3557	-0-	24	1	177	3	N	45	46	1			5
							50	9									

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
*05	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	374	1	2108	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	71	72	1			8
							78	9									
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	529	1	2809	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	505	1	3355	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	546	1	3705	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	482	1	2633	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
*12	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	192	1	1992	3	Y	72	73	1			7
							79	9									
*01	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	189	1	1465	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	51	52	1			6
							56	9									

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
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	344	1	1237	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	355	1	1249	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	340	1	1144	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	355	1	1170	3	Y	20	26	1			4
							22	9									
*01	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	161	1	1052	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
02	1400	N	782	-0-	-618	-0-	103	1	650	3	Y	26	26	1			11
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

09	3990	X	3251	-0-	-739	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4401	-0-	-2109	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4603	-0-	-227	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2242	-0-	-308	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1878	-0-	-312	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1120	-0-	-376	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	N	2793	-0-	-177	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3038	-0-	-952	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	314	-0-	-1391	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	104	-0-	-1601	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	4756	-0-	1756	2862	4756	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4184	-0-	1084	3946	4184	3			N	-0-					-0-
11	7217	X	3271	-0-	-3946	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3931	-0-	931	2357	3931	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3873	-0-	773	3130	3873	3			N	-0-					-0-
01	6889	X	3759	-0-	-3130	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2276	-0-	-694	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-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
09	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1536	-0-	-504	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1499	-0-	-609	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-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
09	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	4772	-0-	-1242	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3854	-0-	-2129	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 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
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3150	X	1751	-0-	-1399	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1215	-0-	-1095	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1348	-0-	-450	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					4
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2206	-0-	-243	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2031	-0-	-429	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4101	-0-	-279	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

09	4860 X	4819	-0-	-41	-0-	245	1	4574	3	N	-0-					-0-
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	253	1	4773	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	4854	-0-	-6	-0-	245	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	5022 X	4772	-0-	-250	-0-	244	1	4528	3	N	-0-					-0-
01	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	210	1	4400	3	N	-0-					-0-
*02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	44	1	1688	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	44	1	1758	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	45	1	1695	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46	1	1735	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41	1	1566	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	37	1	1409	3	Y	73	73	1			23
							80	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	43	1	1617	3	Y	78	88	1			13
							86	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	60	65	1			8
							66	9									
12	1178	N	871	-0-	-307	-0-	20	1	761	3	Y	82	75	1			15
							90	9									
01	1178	N	788	-0-	-390	-0-	17	1	680	3	Y	83	84	1			14
							91	9									
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	18	1	673	3	Y	47	50	1			11
							52	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	Y	12					86
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					86
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					86
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			Y	-0-					86
01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	917	3	33	9	Y	30					116
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1159	3	73	9	Y	66					182

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	40 145	1 9	1515	3	Y	132	131	1			42
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43 153	1 9	1615	3	Y	139	158	1			23
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40 119	1 9	1564	3	Y	108	117	1			14
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	41 163	1 9	1561	3	Y	148	135	1			27
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	42 164	1 9	1554	3	Y	149	151	1			25
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39 113	1 9	1457	3	Y	103	104	1			24

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	3	Y	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	-0-					-0-
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	3	Y	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	70	1	2651	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2356	-0-	-360	-0-	62 24	1 9	2270	3	Y	22	17	1			5

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	52 65	1 9	1986	3	Y	59	58	1			19
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55 67	1 9	2103	3	Y	61	70	1			10
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	52 53	1 9	2033	3	Y	48	52	1			6
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	51 73	1 9	1962	3	Y	66	60	1			12
01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	53 73	1 9	2003	3	Y	66	67	1			11
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	50 57	1 9	1866	3	Y	52	51	1			12

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	N	-0-					-0-
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	39	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	25	1	3238	3	N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	23	1	2876	3	N	-0-					-0-
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	17	1	2596	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	28	1	1076	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	29	1	1111	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	127	1	4846	3	Y	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	133	1	5048	3	Y	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4751	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	119	1	4588	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	125	1	4713	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3802	-0-	-874	-0-	99	1	3703	3	Y	-0-					-0-

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
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	88	1	3383	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
10	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	90	1	3453	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	87	1	3359	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	85	1	3286	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	88	1	3301	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	80	1	2970	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2730	N	2262	-0-	-468	-0-	101	1	2161	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	868	-0-	-1860	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	206	-0-	-2119	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
01	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1890	N	1005	-0-	-885	-0-	24	1	956	3	Y	23	33	1			7
							25	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	58	1	2245	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	58	1	2254	3	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	56	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	3	Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	84	1	3217	3	Y	104	94	1			33
							114	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3278	3	Y	108	123	1			18
							119	9									
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	83	1	3168	3	Y	84	91	1			11
							92	9									
12	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	80	1	3115	3	Y	115	105	1			21
							127	9									
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	83	1	3158	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
02	3192	X	3075	-0-	-117	-0-	78	1	2895	3	Y	93	90	1			22
							102	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
09	3960	X	3556	-0-	-404	-0-	45	1	3511	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	35	1	3959	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	35	1	3581	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	34	1	3264	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	40	1	3866	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3100	-0-	-512	-0-	47	1	3053	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4634	-0-	-346	-0-	89	1	4545	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	83	1	3949	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4265	-0-	-235	-0-	84	1	4181	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	82	1	3774	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	87	1	4141	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3780	-0-	-532	-0-	103	1	3677	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-			-0-
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-			-0-
11	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-			-0-
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-			-0-
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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. 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
09	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-		65	1	2480	3	Y	40	40	1			13
									44	9									
10	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-		65	1	2496	3	Y	41	47	1			7
									45	9									
11	2490	N	2458	-0-		-32	-0-		61	1	2362	3	Y	32	35	1			4
									35	9									
12	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-		63	1	2417	3	Y	44	40	1			8
									48	9									
01	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-		66	1	2476	3	Y	44	45	1			7
									48	9									
*02	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-		60	1	2253	3	Y	36	35	1			8
									40	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	480	N	-0-	-0-		-480	-0-						Y	1	10	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-		2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

09	3360	X	3288	-0-		-72	-0-		99	1	3149	3	Y	36	36	1			11
									40	9									
10	3472	X	3388	-0-		-84	-0-		103	1	3243	3	Y	38	43	1			6
									42	9									
11	3270	X	3248	-0-		-22	-0-		97	1	3118	3	Y	30	32	1			4
									33	9									
12	3348	X	3238	-0-		-110	-0-		97	1	3098	3	Y	39	36	1			7
									43	9									
01	3348	X	3274	-0-		-74	-0-		100	1	3129	3	Y	41	41	1			7
									45	9									
02	3024	X	3006	-0-		-18	-0-		93	1	2878	3	Y	32	31	1			8
									35	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

09	2970	X	2951	-0-		-19	-0-		72	1	2781	3	Y	89	88	1			28
									98	9									
10	3069	X	3058	-0-		-11	-0-		75	1	2882	3	Y	92	105	1			15
									101	9									
11	3000	X	2932	-0-		-68	-0-		72	1	2781	3	Y	72	78	1			9
									79	9									
12	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-		72	1	2806	3	Y	99	90	1			18
									109	9									
01	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-		74	1	2761	3	Y	99	100	1			17
									109	9									
*02	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-		68	1	2531	3	Y	76	75	1			18
									84	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	1510	3	Y	40	39	1			13
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	1506	3	Y	41	47	1			7
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40 35	1 9	1532	3	Y	32	35	1			4
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	39 48	1 9	1526	3	Y	44	40	1			8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41 48	1 9	1529	3	Y	44	45	1			7
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	37 37	1 9	1387	3	Y	34	33	1			8

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

09	2490	N	1936	-0-	-554	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2054	-0-	-581	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1802	-0-	-478	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

09	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1250	-0-	-517	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	131	-0-	-1493	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1410	N	1382	-0-		-28	-0-	35	1	1306	3	Y	37	37	1			12
								41	9									
10	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	36	1	1373	3	Y	36	42	1			6
								40	9									
11	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	33	1	1287	3	Y	28	30	1			4
								31	9									
12	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	34	1	1326	3	Y	38	35	1			7
								42	9									
01	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	34	1	1289	3	Y	38	39	1			6
								42	9									
02	1232	N	1199	-0-		-33	-0-	30	1	1146	3	Y	21	22	1			5
								23	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2370	N	2276	-0-		-94	-0-	62	1	2162	3	Y	47	46	1			15
								52	9									
10	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	66	1	2333	3	Y	48	55	1			8
								53	9									
11	2370	N	2362	-0-		-8	-0-	64	1	2256	3	Y	38	41	1			5
								42	9									
12	2356	N	2304	-0-		-52	-0-	62	1	2186	3	Y	51	47	1			9
								56	9									
01	2418	N	2388	-0-		-30	-0-	67	1	2264	3	Y	52	52	1			9
								57	9									
*02	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	60	1	2086	3	Y	38	38	1			9
								42	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	2010	N	1545	-0-		-465	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1000	-0-		-1077	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	696	-0-		-1314	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	731	-0-		-881	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	992	N	717	-0-		-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-		-3	-0-	641	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. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	1	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	931	3	N	9	9	1			3
							10	9									
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	91	1	891	3	N	10	11	1			2
							11	9									
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	92	1	944	3	N	7	8	1			1
							8	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	95	1	902	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	119	1	902	3	N	11	11	1			2
							12	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73	1	845	3	N	4	5	1			1
							4	9									

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
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	68	1	2621	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	67	1	2569	3	Y	44	50	1			7
							48	9									
11	2700	N	1969	-0-	-731	-0-	48	1	1882	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
12	2852	N	2507	-0-	-345	-0-	63	1	2393	3	Y	46	43	1			8
							51	9									
01	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	61	1	2273	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	3	Y	38	37	1			9
							42	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2894	-0-	-616	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	38	1	1213	3	Y	53	52	1			17
							58	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	3	Y	54	62	1			9
							59	9									
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	44	1	1179	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	44	1	1189	3	Y	57	53	1			10
							63	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	42	42	1			10
							46	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

09	2400	N	378	-0-	-2022	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	41	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	32	1	1245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	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

09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2200	2	12	9	Y	11					18
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2515	2	22	9	Y	20	24	1	7	8	7
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	2	20	9	Y	18	3	8			22
12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2187	2	14	9	Y	13	23	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	Y	19	2	8			29
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	24	1			19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	435	1	3638	2	N	-0-					67
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	450	1	3562	2	N	-0-					67
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	450	1	3683	2	N	-0-					67
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3543	2	N	-0-					67
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	375	1	2998	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3580	2	N	-0-					67

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	290	1	1514	2	N	1					165
							1	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	300	1	1648	2	N	2					167
							2	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	300	1	1658	2	N	2					169
							2	9									
12	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	260	1	1202	2	N	26					195
							29	9									
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	270	1	1625	2	N	17	190	1	2	8	20
							19	9									
02	1820	N	1767	-0-	-53	-0-	270	1	1497	2	N	-0-					20

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

09	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	435	1	1645	2	N	10	2	8			165
							11	9									
10	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	450	1	1749	2	N	10					175
							11	9									
11	2550	N	1830	-0-	-720	-0-	420	1	1408	2	N	2					177
							2	9									
12	2170	N	1214	-0-	-956	-0-	390	1	815	2	N	8					185
							9	9									
01	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	405	1	1230	2	N	9					194
							10	9									
02	1708	N	1277	-0-	-431	-0-	285	1	981	2	N	10					204
							11	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	450 45	1 9	4076	2	N	41	1	8			185
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	450 13	1 9	3911	2	N	12	2	8			195
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	450 46	1 9	3800	2	N	42	183	1	2	8	52
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	375 25	1 9	3443	2	N	23					75
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450 24	1 9	3717	2	N	22					97
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420 20	1 9	3215	2	N	18					115

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
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	600 66	1 9	3818	2	N	60					100
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	600 83	1 9	3705	2	N	75					175
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	600 86	1 9	3759	2	N	78	183	1	2	8	68
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	620 92	1 9	3802	2	N	84					152
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600 76	1 9	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
*02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560 83	1 9	3467	2	N	75					120

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
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

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
09	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	2824	3			N	-0-					198
10	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-					198
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					198
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2861	3	54	9	N	49	189	1			58
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2852	3	42	9	N	38					96
02	2688	X	2658	-0-	-30	-0-	2623	3	35	9	N	32					128

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2542	-0-	-538	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

09	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1249	3	33	9	N	30					70
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1271	3	21	9	N	19					89
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1338	3	48	9	N	44					133
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1261	3	42	9	N	38					171
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	3	116	9	N	105	166	1			110
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-					110

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3			N	-0-					162
10	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3346	3	41	9	N	37	164	1			35
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	3259	3			N	-0-					35
12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3077	3	44	9	N	40					75
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3235	3	37	9	N	34					109
02	3052	X	3011	-0-	-41	-0-	2949	3	62	9	N	56					165

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					118
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	851	3	68	9	N	62					180
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41	9	N	37					217
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	681	3	45	9	N	41	183	1			75
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					96
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	801	3	46	9	N	42					138

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3880	3	3	9	N	3					70
10	4867	X	3349	-0-	-1518	-0-	3349	3			N	-0-					70
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	4198	3	11	9	N	10					80
12	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	4045	3			N	-0-					80
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	3708	3			N	-0-					80
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	3179	3			N	-0-					80

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					305
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					305
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1605	3			N	-0-					305
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1693	3	20	9	N	18	190	1			133
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1756	3	83	9	N	75					208
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					208

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
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	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
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3635	3	26	9	N	24					182
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3656	3	70	9	N	64	188	1			58
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3839	3	55	9	N	50					108
12	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3477	3	2	9	N	2					110
01	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3578	3	96	9	N	87					197
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3293	3	59	9	N	54	195	1			56

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
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4004	3	74	9	N	67					202
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					202
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					202
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					202
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					202
*02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					202

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
09	3026	X	2952	-0-	-74	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2525	-0-	-135	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7519	-0-	-479	-0-	7519	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6357	-0-	-783	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5825	-0-	-1175	-0-	5825	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
09	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			Y	-0-					124
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2216	3	48	9	Y	44	157	1			11
11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2080	3	25	9	Y	23					34
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2093	3	107	9	Y	97					131
01	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2006	3	35	9	Y	32					163
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1885	3	55	9	Y	50	160	1			53

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
09	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2984	-0-	-12	-0-	2984	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
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					41
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					41
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					41
*01	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					41
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1755	-0-	-795	-0-	82	1	1641	2	N	29					29
							32	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	162	182	1			9
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	98					107
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	82	178	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			15
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15

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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17					88
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1069	2	39	9	N	35					123
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1018	2	31	9	N	28	144	1			7
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1033	2	11	9	N	10					17
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1089	2	6	9	N	5					22
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					29

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	335	1	2879	3	Y	343	333	1			58
							377	9									
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	337	1	2954	3	Y	388	426	1			20
							427	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	166	170	1			16
							183	9									
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	245	223	1			38
							270	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	3	Y	239	255	1			22
							263	9									
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1598	3	N	28	27	1			5
							31	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	3	N	32	35	1			2
							35	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1657	3	N	12	13	1			1
							13	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	N	20	18	1			3
							22	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	19	20	1			2
							21	9									
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1	1377	3	N	15	15	1			2
							17	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	79	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	491	1	7528	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	459	1	7541	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7132	-0-	-668	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
*02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	89	1	1358	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
10	1240	N	799	-0-	-441	-0-	44	1	719	3	Y	33	39	1			2
							36	9									
11	1290	N	331	-0-	-959	-0-	324	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	355	3	20	9	Y	18	16	1			3
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	211	1	1903	3	Y	79	77	1			13
							87	9									
10	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	205	1	1908	3	Y	90	98	1			5
							99	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	92	1	2225	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	85	1	2049	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2103	3	Y	54	58	1			5
							59	9									
02	2212	N	1899	-0-	-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
							50	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	239	1	2154	3	Y	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	98	1	2384	3	Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	97	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3899	-0-	-871	-0-	309	1	3548	3	Y	38	51	1			6
							42	9									
10	5177	X	3887	-0-	-1290	-0-	295	1	3544	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
11	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	88	1	4654	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	98	1	5049	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
							24	9									

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
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	420	1	4015	3	Y	79	77	1			13
							87	9									
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	432	1	4331	3	Y	90	98	1			5
							99	9									
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	159	1	4632	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	158	1	4482	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	171	1	4594	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
02	4396	X	4093	-0-	-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
							50	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	1706	-0-	-2014	-0-	102	1	1571	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
10	4092	X	469	-0-	-3623	-0-	26	1	434	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
11	3960	X	3465	-0-	-495	-0-	3440	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3614	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	106	1	1742	3	Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	377 249	1 9	4330	3	N	226	218	1			38
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	358 282	1 9	4290	3	N	256	281	1			13
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80 116	1 9	4250	3	N	105	108	1			10
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	85 175	1 9	4364	3	N	159	144	1			25
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84 169	1 9	4358	3	N	154	165	1			14
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78 142	1 9	3557	3	N	129	125	1			18

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	509 186	1 9	5839	3	Y	169	163	1			28
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	485 213	1 9	5820	3	Y	194	212	1			10
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	106 88	1 9	5605	3	Y	80	82	1			8
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	115 132	1 9	5910	3	Y	120	109	1			19
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	5830	3	Y	117	125	1			11
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101 108	1 9	4581	3	Y	98	95	1			14

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	489 162	1 9	7494	3	Y	147	142	1			25
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	465 183	1 9	7636	3	Y	166	182	1			9
11	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7528	3	76	9	Y	69	71	1			7
12	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7254	3	112	9	Y	102	93	1			16
01	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7438	3	110	9	Y	100	107	1			9
02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	170	1	2604	3	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	3	Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-

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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	47	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	41	1	729	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	299	1	4434	3	Y	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	284	1	4316	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	207	1	4127	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	243	1	4270	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	250	1	4289	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3993	-0-	-151	-0-	212	1	3781	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	243	1	3602	3	N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	243	1	3688	3	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	181	1	3602	3	N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	220	1	3868	3	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	3	N	-0-					-0-
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3456	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	508	1	3237	3	Y	54	56	1			5
							59	9									
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	523	1	3408	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	457	1	3436	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	556	1	4569	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	448	1	2875	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
02	2352	X	332	-0-	-2020	-0-	104	1	205	3	Y	21	24	1			3
							23	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	283	1	2701	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	273	1	2734	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	99	1	2889	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	99	1	2810	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	106	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2565	-0-	-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

09	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	332	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	350	1	1410	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	197	1	1320	3	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	225	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	269	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2385	3	Y	165	160	1			28
							182	9									
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	150	1	2458	3	Y	187	205	1			10
							206	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2682	3	88	9	Y	80	82	1			8
12	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2430	3	129	9	Y	117	107	1			18
01	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2478	3	127	9	Y	115	122	1			11
02	2576	X	2212	-0-	-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	235	1	2120	3	Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2092	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	78	1	1885	3	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1341	-0-	-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					18
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					18
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					18
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					18
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					18
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	3			N	-0-					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	3	Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2126	3	Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

09	3000	N	3364	-0-	364	561	254	1	2920	3	Y	173	168	1			29
							190	9									
10	3965	X	3404	-0-	-561	-0-	245	1	2943	3	Y	196	215	1			10
							216	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	59	1	3100	3	Y	84	86	1			8
							92	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	59	1	3061	3	Y	123	112	1			19
							135	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	3	Y	120	128	1			11
							132	9									
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

09	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	165	1	2535	3	Y	94	92	1			16
							103	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	3	Y	135	144	1			7
							149	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3000	3	64	9	Y	58	59	1			6
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3012	3	94	9	Y	85	78	1			13
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2968	3	94	9	Y	85	90	1			8
02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	188	1	2153	3	Y	73	71	1			12
							80	9									
10	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	178	1	2131	3	Y	84	92	1			4
							92	9									
11	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	41	1	2192	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	52	47	1			8
							57	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	44	1	2264	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40	1	1815	3	Y	42	41	1			6
							46	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

09	4500	X	4378	-0-	-122	-0-	543	1	3749	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
10	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	554	1	3873	3	Y	84	83	1			9
							92	9									
11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	471	1	3722	3	Y	81	81	1			9
							89	9									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	525	1	4023	3	Y	84	82	1			11
							92	9									
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	532	1	4225	3	Y	94	97	1			8
							103	9									
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	474	1	3693	3	Y	87	82	1			13
							96	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	472	1	6992	3	Y	92	95	1			9
							101	9									
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	406	1	6160	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
11	6090	X	5984	-0-	-106	-0-	281	1	5596	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	435	1	7647	3	Y	100	98	1			13
							110	9									
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	450	1	7725	3	Y	113	116	1			10
							124	9									
*02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	417	1	7454	3	Y	103	98	1			15
							113	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	198	1	2932	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
10	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	195	1	2962	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	146	1	2909	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	183	1	3217	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	186	1	3191	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	156	1	2787	3	Y	32	30	1			5
							35	9									

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
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	649	1	3444	3	Y	131	110	1			34
							144	9									
10	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	540	1	2705	3	Y	109	125	1			18
							120	9									
11	4050	X	3609	-0-	-441	-0-	570	1	2892	3	Y	134	131	1			21
							147	9									
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	588	1	3001	3	Y	121	127	1			15
							133	9									
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	610	1	3272	3	Y	141	131	1			25
							155	9									
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	593	1	3083	3	Y	113	112	1			26
							124	9									

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
09	3540	X	2398	-0-	-1142	-0-	148	1	2185	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
10	3441	X	2519	-0-	-922	-0-	151	1	2299	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2443	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
*02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	3	Y	65	61	1			10
							72	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	394	1	5835	3	Y	103	106	1			10
							113	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	385	1	5839	3	Y	112	110	1			12
							123	9									
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	286	1	5699	3	Y	108	108	1			12
							119	9									
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	352	1	6194	3	Y	111	109	1			14
							122	9									
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	362	1	6210	3	Y	126	129	1			11
							139	9									
*02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	311	1	5548	3	Y	115	109	1			17
							127	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1032	1	7106	3	Y	73	63	1			19
							80	9									
10	8277	X	7142	-0-	-1135	-0-	933	1	6135	3	Y	67	75	1			11
							74	9									
11	7980	X	6355	-0-	-1625	-0-	825	1	5450	3	Y	73	73	1			11
							80	9									
12	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	990	1	6584	3	Y	73	75	1			9
							80	9									
01	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	1018	1	7071	3	Y	83	77	1			15
							91	9									
02	7476	X	6657	-0-	-819	-0-	846	1	5748	3	Y	57	59	1			13
							63	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	227	1	3360	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	154	1	2332	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	58	-0-	-3122	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	70	-0-	-3216	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	101	-0-	-3185	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	90	-0-	-2878	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	396	1	2679	3	Y	163	143	1			42
							179	9									
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	422	1	2876	3	Y	161	176	1			27
							177	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3281	3	Y	187	185	1			29
							206	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	470	1	3297	3	Y	172	179	1			22
							189	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464	1	3312	3	Y	197	184	1			35
							217	9									
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397	1	2733	3	Y	146	147	1			34
							161	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	134	1	2054	3	N	52	50	1			9
							57	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1869	3	N	56	62	1			3
							62	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1528	3	26	9	N	24	25	1			2
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1352	3	41	9	N	37	33	1			6
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35	38	1			3
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	517	1	4664	3	N	142	137	1			24
							156	9									
10	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	508	1	4457	3	N	160	176	1			8
							176	9									
11	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	212	1	4589	3	N	66	68	1			6
							73	9									
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	219	1	4619	3	N	102	92	1			16
							112	9									
01	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224	1	4608	3	N	97	104	1			9
							107	9									
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	3000	N	3265	-0-	265	265	186	1	2848	3	Y	210	204	1			35
							231	9									
10	3478	X	3213	-0-	-265	-0-	169	1	2779	3	Y	241	263	1			13
							265	9									
11	2640	X	1617	-0-	-1023	-0-	1519	3	98	9	Y	89	93	1			9
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5813	-0-	2813	2813	550	1	5255	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	8247	X	5434	-0-	-2813	-0-	493	1	4941	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	174	1	5069	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4874	-0-	-1636	-0-	166	1	4708	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	173	1	4644	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	7	4	8			115
							8	9									
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	24	1	522	2	N	9					124
							10	9									
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27	1	549	2	N	3					127
							3	9									
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	24	1	494	2	N	2					129
							2	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	8					137
							9	9									
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	24	1	421	2	N	2					139
							2	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	150	1	12	9	N	11					30
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	155	1	76	9	N	69					99
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	150	1	79	9	N	72					171
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	279	1	18	9	N	16	132	1			55
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	155	1	23	9	N	21					76
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	284	1	1342	2	N	29					105
							32	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	889	1	1388	2	Y	-0-					1
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	929	1	1384	2	Y	-0-					1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	900	1	1190	2	Y	-0-					1
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	843	1	892	2	Y	-0-					1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	847	1	1261	2	Y	-0-					1
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	795	1	1414	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					187
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	163	1	79	2	Y	-0-					187
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	286	1	909	2	Y	15	177	1			25
							17	9									
12	T. A.		772	-0-	772	772	268	1	501	2	Y	3					28
							3	9									
01	T. A.		1195	-0-	1195	1967	263	1	922	2	Y	9					37
							10	9									
02	T. A.		1024	-0-	1024	2991	251	1	716	2	Y	52					89
							57	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	200	1	253	2	N	-0-					45
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					45
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	1	6	2	N	-0-					45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					13
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					13
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					13
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					13
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					13
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

09	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	258	1	6549	2	N	23					97
							25	9									
10	7192	X	7109	-0-	-83	-0-	279	1	6811	2	N	17					114
							19	9									
11	6960	X	6763	-0-	-197	-0-	270	1	6459	2	N	31					145
							34	9									
12	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	279	1	6665	2	N	29					174
							32	9									
01	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	264	1	6736	2	N	36	1	8			209
							40	9									
*02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	248	1	6293	2	N	20					229
							22	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

09	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	426	1	1071	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	130	1	1119	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	98	1	1483	2	Y	93	87	1			6
							102	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	113	1	1482	2	Y	69	64	1			11
							76	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	60	51	1			20
							66	9									
02	1568	N	969	-0-	-599	-0-	67	1	839	2	Y	57	41	1			36
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	412	1	778	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	429	1	799	2	Y	35	32	1			4
							39	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	420	1	1162	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	434	1	723	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	420	1	1126	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	378	1	657	2	Y	44	44	1			5
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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

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
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	297	1	7256	2	N	-0-					-0-
10	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	290	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	300	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	293	1	6696	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	319	1	7245	2	N	-0-					-0-
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	262	1	4765	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

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
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					23
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					23
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	330	1	2496	2	Y	-0-					23
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	425	1	6452	2	Y	176	188	1			31
							194	9									
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	441	1	7155	2	Y	255	250	1			36
							281	9									
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	259	247	1			48
12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	440	1	6858	2	Y	287	287	1			48
							316	9									
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	6797	2	Y	241	243	1			46
							265	9									
*02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	400	1	6131	2	Y	135	171	1			10
							149	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	428	1	2036	2	Y	75	74	1			23
							83	9									
10	2201	N	646	-0-	-1555	-0-	350	1	272	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	312	1	1939	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
*12	1800	N	2387	-0-	587	587	368	1	2008	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
*01	2771	N	2184	-0-	-587	-0-	368	1	1801	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	336	1	1580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	444	1	3720	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	846	-0-	-2347	-0-	356	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	342	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	351	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	331	1	3013	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	428	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	530	-0-	-772	-0-	356	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	358	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	336	1	1116	2	Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	450	1	2940	2	Y	96	58	1			54
							106	9									
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	451	1	3158	2	Y	126	140	1			40
							139	9									
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	111	91	1			60
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	430	1	2641	2	Y	129	125	1			64
							142	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	463	1	3042	2	Y	126	155	1			35
							139	9									
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	416	1	2884	2	Y	26	54	1			7
							29	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1784	-0-	-1276	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1955	-0-	-1207	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

09	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	930	1	12812	2	Y	-0-					-0-
10	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	758	1	13162	2	Y	-0-					-0-
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
12	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	744	1	12988	2	Y	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	744	1	12879	2	Y	-0-					-0-
*02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	168	119	1			49
							185	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4987	2	12	9	Y	11	8	1			3
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4880	2	23	9	Y	21	14	1			10
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5253	2	28	9	Y	25	17	1			18
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5114	2	37	9	Y	34	35	1			17
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4651	2	29	9	Y	26	35	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	380	1	3058	2	Y	39					109
							43	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	229	1	3383	2	Y	39	57	1			91
							43	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	58	119	1			30
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	Y	17					47
							19	9									
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	221	1	3584	2	Y	37	57	1			27
							41	9									
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	Y	22					49
							24	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	Y	10	8	1			11
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	11	9	1			13
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	Y	12	9	1			10
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10	17	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
12	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	6912	-0-	-508	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	733	1	6102	2	Y	123	84	1			79
							135	9									
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	617	1	6932	2	Y	87	145	1			21
							96	9									
11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	588	1	5611	2	Y	66	55	1			32
							73	9									
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	501	1	5871	2	Y	79	95	1			16
							87	9									
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	596	1	5786	2	Y	78	50	1			44
							86	9									
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	448	1	5281	2	Y	73	88	1			29
							80	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	11	1			2
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	Y	12	12	1			2
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	13	1			1

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

09	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-		-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

09	1883	N	1883	-0-	-0-		-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-		-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770		-0-					Y	-0-					-0-
12	1800	N	1950	-0-	150		150	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2009	N	1859	-0-	-150		-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-		-0-	1432	2	1	9	Y	1					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

09	1020	N	1000	-0-	-20		-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19		-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13		-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-		-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1169	2	6	9	Y	5					1

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

09	10546	X	10546	-0-	-0-		-0-	708	1	9669	2	Y	154	152	1			48
								169	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-		-0-	744	1	1764	2	Y	2256	1869	1			435
								2482	9									
11	13507	X	13507	-0-	-0-		-0-	651	1	10654	2	Y	2002	1994	1			443
								2202	9									
12	8399	X	8399	-0-	-0-		-0-	652	1	5750	2	Y	1815	1797	1			461
								1997	9									
01	11243	X	11243	-0-	-0-		-0-	730	1	8323	2	Y	1991	2014	1			438
								2190	9									
*02	4689	X	4689	-0-	-0-		-0-	499	1	3589	2	Y	546	923	1			61
								601	9									

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3742	-0-	-1268	-0-	3742	2			Y	-0-					50
10	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	4333	2			Y	-0-					50
11	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	4095	2			Y	-0-					50
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					50
*01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	-0-					50
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	2	Y	45	35	1			26
							50	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1029	-0-	-2301	-0-	867	2	162	9	Y	147	160	1			40
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4242	2	56	9	Y	51	86	1			5
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5525	2	47	9	Y	43	39	1			9
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5069	2	39	9	Y	35	35	1			9
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4964	2	41	9	Y	37	38	1			8
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4414	2	29	9	Y	26	31	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-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-

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-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-

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
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	242	1	1964	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	310	1	2416	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	295	1	2565	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	298	1	2239	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	278	1	2497	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
*02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271	1	2135	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		288	-0-	288	1745	288	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1745					Y	-0-					-0-
12	2965	X	1220	-0-	-1745	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

09	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

09	990	N	900	-0-	-90	-0-	890	2	10	9	Y	9					14
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	856	2	12	9	Y	11	13	1			12
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	827	2	12	9	Y	11	15	1			8
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	Y	12					20
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	15	1			16
*02	2800	N	3656	-0-	856	856	3654	2	2	9	Y	2	17	1			1

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	8130	X	8041	-0-	-89	-0-	8005	2	36	9	N	33	27	1			6
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8479	2	26	9	N	24	17	1			13
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	22	17	1			18
12	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	8362	2	28	9	N	25	34	1			9
01	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	8127	2	29	9	N	26	17	1			18
02	7588	X	7278	-0-	-310	-0-	7254	2	24	9	N	22	36	1			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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

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
09	23146	X	19668	-0-	-3478	-0-	19567	2	101	9	N	92	136	1			28
10	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19016	2	133	9	N	121	86	1			63
11	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16865	2	163	9	N	148	156	1			55
12	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17358	2	153	9	N	139	126	1			68
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15548	2	146	9	N	133	148	1			53
*02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13848	2	127	9	N	115	114	1			54

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	32	1			22
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1879	2	59	9	Y	54	56	1			20
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	Y	50	55	1			15
12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	1648	2	75	9	Y	68	56	1			27
01	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1436	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1792	N	709	-0-	-1083	-0-	666	2	43	9	Y	39	28	1			42

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8886	2	23	9	Y	21	27	1			19
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9007	2	42	9	Y	38	33	1			24
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8559	2	32	9	Y	29	36	1			17
12	8959	X	8740	-0-	-219	-0-	8703	2	37	9	Y	34	35	1			16
01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8533	2	35	9	Y	32					48
02	8092	X	7265	-0-	-827	-0-	7234	2	31	9	Y	28	37	1			39

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					20
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					20
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1					21
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1					22
01	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2007	2	1	9	Y	1					23
02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	1733	2	2	9	Y	2					25

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

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
09	600	X	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					117
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	Y	8					125
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					125
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					125
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1024	2	48	9	Y	44					169
*02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11					180

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1408	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	3	Y	55	53	1			7
							61	9									
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	70	1	1031	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	38	1	563	2	Y	44	49	1			2
							48	9									
01	1302	N	538	-0-	-764	-0-	30	1	458	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	1092	N	518	-0-	-574	-0-	30	1	436	2	Y	47	51	1			3
							52	9									

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

*05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	431	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*06	4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	56	1	3456	3	Y	-0-					-0-
*07	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	417	1	3935	3	Y	-0-					-0-
*08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	433	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*09	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	433	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*10	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	437	1	3801	3	Y	-0-					-0-
*11	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	424	1	3926	3	Y	-0-					-0-
*12	4557 X	4126	-0-	-431	-0-	429	1	3697	3	Y	-0-					-0-
*01	4557 X	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
02	4116 X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	737	1	2234	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	527	1	2236	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	779	1	2493	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	673	1	2300	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	749	1	2490	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	690	1	2260	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	668	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630	1	2163	3	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
*06	3840	X	2100	-0-	-1740	-0-	375	1	1655	3	Y	64	63	1			8
							70	9									
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	472	1	3538	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1694	1	3565	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1647	1	3227	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	540	1	3304	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	505	1	2984	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	544	1	3364	3	Y	63	64	1			6
							69	9									
*01	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	479	1	3262	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	431	1	2975	3	Y	44	45	1			5
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	943	1	1694	3	Y	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	981	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	997	1	1547	3	Y	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	774	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	940	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	754	1	1467	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1000	1	8917	3	Y	112					184
							123	9									
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1031	1	8877	3	Y	53	187	1			50
							58	9									
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	931	1	8241	3	Y	79					129
							87	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	941	1	8567	3	Y	92	189	1			32
							101	9									
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1031	1	8549	3	Y	70					102
							77	9									
*02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	891	1	7647	3	Y	72					174
							79	9									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	431	1	2316	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	278	1	2329	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	453	1	2475	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	391	1	2479	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	394	1	2165	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		2301	-0-	2301	5686	42	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2078	-0-	2078	7764	33	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2462	-0-	2462	10226	38	1	2424	3	Y	-0-					-0-
*08	12781	X	2555	-0-	-10226	-0-	47	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	53	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	50	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		2347	-0-	2347	2347	46	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2391	-0-	2391	4738	46	1	2345	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2078	-0-	2078	6816	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	237	1	6317	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1	7927	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	204	1	7920	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	258	1	7262	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	279	1	7216	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	283	1	7419	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	262	1	7137	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	268	1	7297	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	267	1	7406	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1	6696	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	518	1	3901	3	Y	-0-					-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	494	1	3680	3	Y	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	508	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	518	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	198	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	329	1	3289	3	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3220	-0-	-680	-0-	450	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3144	-0-	-886	-0-	455	1	2689	3	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3057	-0-	-973	-0-	488	1	2569	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2702	-0-	-714	-0-	439	1	2263	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	641	1	2799	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	815	1	3796	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	806	1	3131	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*10	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	793	1	3389	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	578	1	3379	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*12	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	599	1	3301	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	578	1	3432	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	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

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

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	225	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	231	1	1466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	N	998	-0-	-712	-0-	96	1	902	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	476	-0-	-950	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	319	-0-	-1107	-0-	8	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	3	Y	16	12	1			4
							18	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	79	1	2994	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
10	3844	X	1752	-0-	-2092	-0-	43	1	1677	3	Y	29	35	1			5
							32	9									
11	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	23	1	875	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	22	1	844	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
01	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	22	1	814	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18	1	662	3	Y	19	20	1			4
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	7	1	270	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	55	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	47	1	1455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	39	1	1330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1374	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	55	1	2072	3	Y	35	63	1			51
							39	9									
10	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	55	1	2102	3	Y	48					99
							53	9									
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	52	1	2029	3	Y	51	99	1			51
							56	9									
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	52	1	1987	3	Y	63					114
							69	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	53	1	2001	3	Y	81					195
							89	9									
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	3	Y	73	149	1			119
							80	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	20 1 63 9		782	3	N	57	56	1			18
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21 1 65 9		792	3	N	59	67	1			10
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	20 1 51 9		779	3	N	46	50	1			6
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	20 1 68 9		764	3	N	62	57	1			11
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	20 1 70 9		766	3	N	64	64	1			11
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	17 1 94 9		612	3	N	85	76	1			20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-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
09	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3291	3	54	9	Y	49	183	1			38
10	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3259	3	50	9	Y	45					83
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3689	3	55	9	Y	50					133
12	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3469	3	52	9	Y	47					180
01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3219	3	58	9	Y	53					233
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2607	3	41	9	Y	37	190	1			80

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	380	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	377	1	3782	3	Y	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	138	1	4025	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	138	1	3917	3	Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	4055	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3600	-0-	-292	-0-	148	1	3452	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1621	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	52	1	928	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	278	1	2689	3	Y	240	212	1			62
							264	9									
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	335	1	3241	3	Y	247	268	1			41
							272	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	3	Y	291	286	1			46
							320	9									
12	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	296	1	2842	3	Y	255	269	1			32
							281	9									
01	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	304	1	2996	3	Y	300	279	1			53
							330	9									
*02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	289	1	2772	3	Y	238	236	1			55
							262	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2837	-0-	-373	-0-	253	1	2520	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
10	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	209	1	2054	3	Y	62	61	1			7
							68	9									
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	232	1	2478	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
12	3038	X	1960	-0-	-1078	-0-	163	1	1731	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
01	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	162	1	1668	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
02	2660	X	1669	-0-	-991	-0-	150	1	1447	3	Y	65	61	1			10
							72	9									

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2369	-0-	-871	-0-	145	1	2224	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	180	1	2954	3	Y	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	283	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	339	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	2	Y	109	100	1			9
							120	9									
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	316	1	1361	2	Y	77	73	1			13
							85	9									
02	2184	N	2003	-0-	-181	-0-	296	1	1695	2	Y	11	23	1			1
							12	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

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

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	26	23	1			5
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	27	30	1			2
							30	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	550 12	1 9	4428	2	N	11					31
10	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	239 13	1 9	3521	2	N	12	17	1			26
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	17	34	1			9
12	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	199 6	1 9	3534	2	N	5					14
01	4030 X	2319	-0-	-1711	-0-	134 10	1 9	2175	2	N	9	16	1			7
02	3640 X	2359	-0-	-1281	-0-	164 7	1 9	2188	2	N	6					13

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500		2917	-0-	-4583	56723	2917	3			N	-0-					138
10	7750		2424	-0-	-5326	51397	2421	3	3	9	N	3	1	8			140
11	7500		968	-0-	-6532	44865	955	3	13	9	Y	12	1	8			151
12	7750		842	-0-	-6908	37957	842	3			Y	-0-					151
01	7750		357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	Y	40	156	1			35
*02	7000		877	-0-	-6123	24441	877	3			Y	-0-					35

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	3	9	9	N	8					133
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					133
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	3	7	9	N	6					139
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2061	3	31	9	N	28					167
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					167
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					167

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	3088	-0-	-167	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3300	#	3139	-0-	-161	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2950	-0-	-18	-0-	2950	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					18
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	465	1	1565	3	N	-0-					9
10	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	517	1	1610	3	N	21					30
							23	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	505	1	1643	3	N	-0-					30
12	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	424	1	1329	3	N	15					45
							17	9									
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	215	1	1628	3	N	38	74	1			9
							42	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	455	1	1529	3	N	-0-					9

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					18
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	337	-0-	-903	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	100	-0-	-1020	-0-	100	2			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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

09	3000 N	2476	-0-	-524	10310	392	1	2067	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
10	3100 N	2593	-0-	-507	9803	324	1	2251	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
11	3000 N	2217	-0-	-783	9020	81	1	2113	3	Y	21	20	1			3
						23	9									
12	3100 N	2256	-0-	-844	8176	85	1	2148	3	Y	21	21	1			3
						23	9									
*01	3100 N	2549	-0-	-551	7625	358	1	2169	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
*02	2800 N	2292	-0-	-508	7117	331	1	1941	3	Y	18	18	1			3
						20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*05	DLQ G-10	1654	-0-	1654	4083	172	1	1454	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
*06	900 N	1279	-0-	379	4462	24	1	1255	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	3100 N	769	-0-	-2331	2131	12	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	2967 N	836	-0-	-2131	-0-	15	1	821	3	Y	-0-					-0-
*09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	354	1	909	3	Y	-0-					-0-
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	297	1	834	3	Y	-0-					-0-
*11	810 N	715	-0-	-95	-0-	68	1	647	3	Y	-0-					-0-
*12	1302 N	272	-0-	-1030	-0-	84	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	1116 N	276	-0-	-840	-0-	48	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	497	-0-	-175	-0-	79	1	418	3	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4761	20	1	1066	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	900	N	1319	-0-	419	5180	21	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1401	-0-	-1699	3481	22	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1983	-0-	-1117	2364	37	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2253	-0-	-747	1617	49	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2649	-0-	-451	1166	56	1	2593	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3503	-0-	503	1669	70	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2130	-0-	-970	699	42	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*01	2770	N	2071	-0-	-699	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		1820	-0-	1820	6635	32	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*06	8320	X	1685	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
*07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	374	1	992	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1980	X	687	-0-	-1293	-0-	14	1	632	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1829	X	784	-0-	-1045	-0-	16	1	726	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	1680	X	917	-0-	-763	-0-	17	1	858	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	1705	X	1051	-0-	-654	-0-	20	1	989	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	1395	X	551	-0-	-844	-0-	26	1	503	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7380	40	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1976	-0-	1076	8456	31	1	1927	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	3100	N	1763	-0-	-1337	7119	27	1	1719	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3100	N	1873	-0-	-1227	5892	34	1	1824	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3000	N	1235	-0-	-1765	4127	27	1	1191	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	3100	N	1980	-0-	-1120	3007	42	1	1921	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	3000	N	2019	-0-	-981	2026	40	1	1962	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3100	N	2411	-0-	-689	1337	47	1	2349	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	3100	N	2394	-0-	-706	631	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2750	N	2119	-0-	-631	-0-	42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		93	-0-	93	543	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		97	-0-	97	640	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		88	-0-	88	728	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		83	-0-	83	811	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		51	-0-	51	862	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		70	-0-	70	932	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
*11	1000	X	68	-0-	-932	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10		2858	-0-	2858	11622	157	1	2691	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*06	SWR 10		2187	-0-	2187	13809	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	SWR 10		6605	-0-	6605	20414	325	1	6229	3	N	45	41	1			5
							1	4	50	9							
*08	SWR 10		4380	-0-	4380	24794	82	1	4253	3	N	41	41	1			5
							45	9									
*09	SWR 10		3839	-0-	3839	28633	168	1	3621	3	N	45	45	1			5
							50	9									
*10	SWR 10		3382	-0-	3382	32015	196	1	3135	3	N	46	46	1			5
							51	9									
*11	SWR 10		3350	-0-	3350	35365	187	1	3111	3	N	47	47	1			5
							52	9									
*12	SWR 10		2958	-0-	2958	38323	182	1	2726	3	N	45	46	1			4
							50	9									
*01	SWR 10		3052	-0-	3052	41375	184	1	2823	3	N	41	41	1			4
							45	9									
02	SWR 10		2599	-0-	2599	43974	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*05	DLQ G-10		2194	-0-	2194	9015	37	1	2102	3	Y	50	44	1			6
							55	9									
*06	T. A.		2318	-0-	2318	11333	36	1	2224	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*07	T. A.		1606	-0-	1606	12939	25	1	1524	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*08	14097	X	1158	-0-	-12939	-0-	21	1	1085	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*09	2310	X	984	-0-	-1326	-0-	20	1	909	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
*10	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	21	1	957	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
*11	2310	X	1015	-0-	-1295	-0-	19	1	938	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*12	1612	X	943	-0-	-669	-0-	18	1	868	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*01	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	20	1	985	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	37	38	1			4
							41	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*05	DLQ G-10		4023	-0-	4023	18438	73	1	3950	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4677	-0-	4677	23115	74	1	4585	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	28950	X	5835	-0-	-23115	-0-	90	1	5727	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	98	1	5150	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	138	1	6143	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	98	1	4486	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	72	1	3553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	73	1	3671	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	146	1	7088	3	Y	11	11	1			1
							12	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 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	95	1	5058	3	Y	-0-			-0-
*06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	82	1	5066	3	Y	-0-			-0-
*07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	83	1	5268	3	Y	-0-			-0-
*08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	107	1	5644	3	Y	-0-			-0-
*09	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	115	1	5134	3	Y	-0-			-0-
*10	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	108	1	4973	3	Y	-0-			-0-
*11	5310	X	5020	-0-	-290	-0-	101	1	4919	3	Y	-0-			-0-
*12	5487	X	5104	-0-	-383	-0-	101	1	5003	3	Y	-0-			-0-
*01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4680	-0-	-192	-0-	95	1	4585	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*05	DLQ G-10		5231	-0-	5231	29653	441	1	4790	3	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		9483	-0-	9483	39136	491	1	8992	3	Y	-0-			-0-
*07	48660	X	9524	-0-	-39136	-0-	499	1	9025	3	Y	-0-			-0-
*08	8928	X	7852	-0-	-1076	-0-	146	1	7706	3	Y	-0-			-0-
*09	9480	X	7078	-0-	-2402	-0-	492	1	6586	3	Y	-0-			-0-
*10	9796	X	6043	-0-	-3753	-0-	456	1	5587	3	Y	-0-			-0-
*11	9480	X	7122	-0-	-2358	-0-	437	1	6685	3	Y	-0-			-0-
*12	9517	X	7187	-0-	-2330	-0-	461	1	6726	3	Y	-0-			-0-
*01	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	473	1	7320	3	Y	-0-			-0-
02	6636	X	6414	-0-	-222	-0-	404	1	6010	3	Y	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

09	5460	X	3691	-0-	-1769	-0-	126 1 227 9	3338	3	Y	206	231	1				31
10	5115	X	3636	-0-	-1479	-0-	128 1 234 9	3274	3	Y	213	213	1				31
11	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	121 1 294 9	3144	3	Y	267	262	1				36
12	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	623 1 303 9	2775	3	Y	275	276	1				35
*01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	575 1 286 9	2930	3	Y	260	260	1				35
02	T. A.		3350	-0-	3350	3350	603 1 252 9	2495	3	Y	229	229	1				35

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

*06	T. A.	419	-0-	419	419	108	1	291	3	Y	18	16	1			2
						20	9										
*07	T. A.	176	-0-	176	595	107	1	47	3	Y	20	20	1			2
						22	9										
*08	T. A.	254	-0-	254	849	109	1	127	3	Y	16	16	1			2
						18	9										
*09	T. A.	251	-0-	251	1100	106	1	126	3	Y	17	17	1			2
						19	9										
*10	T. A.	228	-0-	228	1328	108	1	100	3	Y	18	18	1			2
						20	9										
*11	T. A.	336	-0-	336	1664	107	1	209	3	Y	18	18	1			2
						20	9										
*12	T. A.	164	-0-	164	1828	107	1	37	3	Y	18	18	1			2
						20	9										
*01	T. A.	21	-0-	21	1849	3	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1849					Y	13	13	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

09	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	7429	3	17	9	Y	15	10	1			13
10	8029	X	7015	-0-	-1014	-0-	6991	3	24	9	Y	22	20	1			15
11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	7036	3	19	9	Y	17	20	1			12
12	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	7635	3	22	9	Y	20	20	1			12
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	7326	3	25	9	Y	23	21	1			14
02	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6317	3	28	9	Y	25	32	1			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		13539	-0-	13539	26075	246	1	13209	3	Y	76	76	1			9
							84	9									
*06	36789	X	10714	-0-	-26075	-0-	171	1	10498	3	Y	40	44	1			5
							1	4	44	9							
*07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	136	1	8540	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*08	13547	X	4458	-0-	-9089	-0-	77	1	4341	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*09	13110	X	354	-0-	-12756	-0-	7	1	304	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*10	13547	X	756	-0-	-12791	-0-	14	1	698	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*11	10710	X	232	-0-	-10478	-0-	4	1	183	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*12	8711	X	200	-0-	-8511	-0-	3	1	153	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3	1	135	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
02	672	X	207	-0-	-465	-0-	4	1	173	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 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
*09	T. A.		18407	-0-	18407	18407	418	1	17825	3	Y	148	132	1			16
							1	4	163	9							
*10	52705	X	34298	-0-	-18407	-0-	724	1	33401	3	Y	156	155	1			17
							1	4	172	9							
*11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	296	1	14403	3	Y	88	96	1			9
							1	4	97	9							
*12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	1	10	1			-0-
*01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		15	-0-	15	442	15	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		11	-0-	11	453	11	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		30	-0-	30	483	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	488	X	5	-0-	-483	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

09	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	81	1	2146	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	80	1	2049	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
11	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	81	1	2118	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
12	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	77	1	1962	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*01	2573	X	2144	-0-	-429	-0-	79	1	2028	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	2100	X	1831	-0-	-269	-0-	68	1	1730	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	24	1	635	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	27	1	684	3	Y	46	46	1			7
							51	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

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

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					18
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30	9	N	27					45
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	434	2	83	9	N	75					120
*01	496	N	461	-0-	-35	-0-	450	2	11	9	N	10					130
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10					140

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 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
09	570	X	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

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

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	322	-0-	-1693	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	382	-0-	-1568	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	412	-0-	-1386	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5639	-0-	-34	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	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 #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7296	-0-	-534	-0-	7232	3	64	9	Y	58	57	1			7
10	6789	X	3577	-0-	-3212	-0-	3527	3	50	9	Y	45	48	1			4
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6669	3	106	9	Y	96	93	1			7
12	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7341	3	121	9	Y	110	101	1			16
01	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3897	3	76	9	Y	69	77	1			8
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2843	3	29	9	Y	26	27	1			3
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2487	3	40	9	Y	36	36	1			3
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2917	3	53	9	Y	48	48	1			3
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3351	3	64	9	Y	58	53	1			8
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3116	3	70	9	Y	64	65	1			7
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8850	X	7133	-0-	-1717	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7574	-0-	-362	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6403	-0-	-1577	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	6276	-0-	-1970	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	5573	-0-	-1991	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					-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
09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9398	-0-	-925	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8387	-0-	-1603	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	7861	-0-	-2462	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	6366	-0-	-3678	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT					-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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	713	-0-	-682	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	810	N	309	-0-	-501	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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
09	1830	X	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1530	-0-	-423	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1661	-0-	-229	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	65	1	2514	3	Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	50	1	1921	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2213	-0-	-453	-0-	56	1	2155	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	54	1	2029	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	8	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	21	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	566	-0-	-240	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	283	-0-	-333	-0-	8	1	275	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
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7582	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8545	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7084	3	12	9	Y	11	9	1			4
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6609	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7143	3	17	9	Y	15	16	1			6
02	6748	X	6311	-0-	-437	-0-	6294	3	17	9	Y	15	14	1			7

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

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

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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

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
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	3	N	-0-					-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1121	-0-	-1189	-0-	28	1	1087	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5	6	1			1
11	1560	X	230	-0-	-1330	-0-	6	1	220	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					-0-
*02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3799	3	13	9	N	12	11	1			7
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3876	3	12	9	N	11	13	1			5
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3482	3	14	9	N	13	14	1			4
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	N	2	5	1			1
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2380	3	33	9	Y	30	28	1			18
10	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2210	3	32	9	Y	29	34	1			13
11	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2019	3	36	9	Y	33	35	1			11
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2187	3	9	9	Y	8	15	1			4
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2297	3	35	9	Y	32	18	1			16
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2344	3	42	9	Y	38	39	1			15
*02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	3	42	9	Y	38	35	1			18

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3564	3	316	9	Y	287	260	1			171
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3719	3	285	9	Y	259	310	1			120
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3400	3	407	9	Y	370	368	1			122
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3671	3	560	9	Y	509	375	1			256
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3651	3	619	9	Y	563	593	1			226
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3260	3	626	9	Y	569	522	1			273

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	9346	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	10571	X	10051	-0-	-520	-0-	10042	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	9570	X	8894	-0-	-676	-0-	8881	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9372	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	10044	X	8078	-0-	-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	8036	X	7539	-0-	-497	-0-	7528	3	11	9	Y	10	9	1			5

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
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4448	3	3	9	N	3	3	1			2
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5993	3	4	9	N	4	4	1			2
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	9	N	5	5	1			2
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	3	4	9	N	4	4	1			2
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5	4	1			3
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3529	3	4	9	N	4	5	1			2
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3561	3	4	9	N	4	4	1			2
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	690	N	131	-0-	-559	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4144	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4314	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3650	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	3	20	9	Y	18	12	1			9
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	22	9	Y	20	21	1			8
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	3445	3	23	9	Y	21	19	1			10

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		592	-0-	592	4740	592	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		412	-0-	412	5152	412	3			N	-0-					-0-
11	5331	X	179	-0-	-5152	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	17	-0-	-2556	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2002	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	69	1	2650	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	40	1	1514	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	3	N	5	4	1			1
							6	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4732	3	10	9	N	9	8	1			5
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	9	N	8	9	1			4
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	3	11	9	N	10	11	1			3
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3089	3	9	9	N	8	7	1			4
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3915	3	10	9	N	9	9	1			4
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4756	3	9	9	N	8	8	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	3820	3	128	9	N	116	105	1			69
10	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3861	3	117	9	N	106	126	1			49
11	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3702	3	156	9	N	142	144	1			47
12	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	3524	3	48	9	N	44	69	1			22
01	4247	X	3021	-0-	-1226	-0-	2974	3	47	9	N	43	48	1			17
02	3696	X	3041	-0-	-655	-0-	2993	3	48	9	N	44	40	1			21

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3795	3	22	9	N	20	18	1			12
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3234	3	19	9	N	17	21	1			8
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3570	3	26	9	N	24	24	1			8
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4556	3	20	9	N	18	17	1			9
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3534	3	23	9	N	21	19	1			10

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

09	570	N	569	-0-	-1	-0-	557	3	12	9	Y	11	10	1			7
10	1054	N	341	-0-	-713	-0-	330	3	11	9	Y	10	12	1			5
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	266	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2196	-0-	-834	-0-	14	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	21	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	22	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	13	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2581	-0-	-191	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	233	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	674	-0-	-535	-0-	118	1	556	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	703	-0-	-537	-0-	147	1	556	2	N	-0-					-0-
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	33	1	136	2	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2871	-0-	71	71	14	1	2857	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

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

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
09	1170	X	639	-0-	-531	-0-	117	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1471	-0-	-17	-0-	245	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	263	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	191	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	115	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	138	1	821	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	103	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	172	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	199	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	129	1	1362	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 #: 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
09	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	24	1	3829	2	N	119	176	1			223
							131	9									
10	4743	X	4088	-0-	-655	-0-	27	1	3896	2	N	150					373
							165	9									
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	37	1	4980	2	N	218	171	1			420
							240	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	22	1	4777	2	N	211	183	1			448
							232	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	2	N	186	353	1			281
							205	9									
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18	1	3805	2	N	183	171	1			293
							201	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
09	2700	X	366	-0-	-2334	-0-	2	1	364	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	312	-0-	-2478	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1365	-0-	-1335	-0-	10	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	17	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3454	2	N	-0-					-0-
*02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 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
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1483	3	384	9	N	349	185	1			201
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	417	3	75	9	N	68	183	1			86
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	776	3	143	9	N	130	172	1			44
12	1922	N	532	-0-	-1390	-0-	532	3			N	-0-					44
01	496	N	230	-0-	-266	-0-	130	3	100	9	N	91					135
*02	2800	N	13159	-0-	10359	10359	13051	3	108	9	N	98	182	1			51

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
09	11637	X	6729	-0-	-4908	-0-	6728	3	1	9	N	1					32
10	7161	X	5524	-0-	-1637	-0-	5524	3			N	-0-					32
11	6930	X	4696	-0-	-2234	-0-	4696	3			N	-0-					32
12	7161	X	5809	-0-	-1352	-0-	5809	3			N	-0-					32
01	6944	X	5600	-0-	-1344	-0-	5420	3	180	9	N	164					196
02	6272	X	4055	-0-	-2217	-0-	4044	3	11	9	N	10	163	1			43

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					11
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					11
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					11
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	380	1	5630	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	6572	X	5998	-0-	-574	-0-	370	1	5617	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	6330	X	5501	-0-	-829	-0-	263	1	5227	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	328	1	5759	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	329	1	5654	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	5628	X	5089	-0-	-539	-0-	269	1	4808	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	923	1	9589	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	863	1	8594	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	778	1	9850	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	868	1	10490	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	891	1	10212	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	764	1	8867	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	137	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	97	1	1932	3	Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	95	1	1699	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	149	1	2204	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2213	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1	2203	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2708	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	957	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	Y	41	39	1			6
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107 55	1 9	1589	3	Y	50	60	1			5
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103 59	1 9	1564	3	Y	54	53	1			6
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	74 57	1 9	1474	3	Y	52	52	1			6
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82 59	1 9	1443	3	Y	54	53	1			7
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	1221	3	Y	60	62	1			5
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61 62	1 9	1084	3	Y	56	53	1			8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	270	N	175	-0-	-95	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

09	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

09	420	X	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
10	434	X	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
11	390	X	342	-0-	-48	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	X	326	-0-	-77	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
*02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

09	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	289	1	717	2	N	-0-					324
10	1488	N	284	-0-	-1204	-0-	91	1	193	2	N	-0-					324
*11	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-	40	1			284
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	187	1			97
*01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					97
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					97

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	768	1	652	2	N	69	154	1			81
							76	9									
10	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	522	1	641	2	N	129	161	1			49
							142	9									
11	1470	N	1198	-0-	-272	-0-	456	1	601	2	N	128					177
							141	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	134	168	1			143
							147	9									
*01	1302	N	696	-0-	-606	-0-	36	1	487	3	N	157					300
							173	9									
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	45	1	548	3	N	114	171	1			243
							125	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

09	420	N	323	-0-	-97	-0-	112	1	211	2	N	-0-					86
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	52	1	174	2	N	-0-					86
11	360	N	117	-0-	-243	-0-	30	1	87	2	N	-0-					86
*12	341	N	120	-0-	-221	-0-	7	1	113	3	N	-0-	1	7			85
*01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					85
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	8	1	92	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	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	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

09	4080	X	2497	-0-	-1583	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2530	-0-	-890	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	235	-0-	-275	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	917	-0-	-509	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	84	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	67	1	1102	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	67	1	1148	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	570	1	3649	2	Y	107	109	1			75
						118	9									
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	589	1	3713	2	Y	79	130	1			24
						87	9									
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	16	27	1			13
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	589	1	3558	2	Y	18	24	1			7
						20	9									
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	580	1	3631	2	Y	31	24	1			14
						34	9									
02	DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	532	1	3212	2	Y	13	24	1			3
						14	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	428	1	5803	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	303	1	4195	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	226	1	4863	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	195	1	5513	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	375	1	6932	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
02	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	339	1	5424	2	Y	20	14	1			13
							22	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	9	1	119	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2476	2	63	9	Y	57	62	1			16
10	3100	N	3481	-0-	381	381	3463	2	18	9	Y	16	30	1			2
11	3000	N	2833	-0-	-167	214	2833	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	991	N	777	-0-	-214	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	105	-0-	-298	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 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
09	1440	N	955	-0-	-485	-0-	942	2	13	9	Y	12	28	1			6
10	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	442	2	13	9	Y	12	17	1			1
11	1140	N	236	-0-	-904	-0-	219	2	17	9	Y	15	13	1			3
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	219	2	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	6	1	229	2	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	57	1	2601	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	51	1	2435	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	63	1	3211	2	Y	91	85	1			6
							100	9									
12	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	38	1	1829	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	75	1	3179	2	Y	57	47	1			19
							63	9									
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66	1	2544	2	Y	54	39	1			34
							59	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-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
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1600	2	12	9	Y	11	19	1			4
10	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1689	2	19	9	Y	17	12	1			9
11	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1602	2	23	9	Y	21	22	1			8
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1727	2	22	9	Y	20	18	1			10
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1568	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1485	2	18	9	Y	16	16	1			8

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
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	624	1	759	9	Y	690	680	1			214
10	1209	N	525	-0-	-684	-0-	201	1	53	2	Y	246	413	1			47
							271	9									
11	1170	N	705	-0-	-465	-0-	279	1	290	2	Y	124	142	1			29
							136	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	292	1	173	2	Y	119	119	1			29
							131	9									
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	309	1	109	9	Y	99	100	1			28
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	238	1	143	2	Y	87	105	1			10
							96	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					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		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	Y	14	20	1			5
10	775	N	96	-0-	-679	-0-	77	2	19	9	Y	17	13	1			9
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	624	2	8	9	Y	7	13	1			3
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 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
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	400	2	57	9	Y	52	124	1			21
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	2	119	9	Y	108	72	1			57
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	395	2	176	9	Y	160	157	1			60
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	450	2	163	9	Y	148	135	1			73
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	437	2	157	9	Y	143	159	1			57
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57

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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	8	1	292	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	670	-0-	-170	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	50	1	623	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

09	3000	N	3130	-0-	130	409	3038	2	92	9	N	84	66	1			18
10	3100	N	3161	-0-	61	470	3133	2	28	9	N	25	41	1			2
11	4033	X	3563	-0-	-470	-0-	3548	2	15	9	N	14	13	1			3
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	2	12	9	N	11	11	1			3
01	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	1876	2	8	9	N	7	8	1			2
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	9	9	N	8	9	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	93	1			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	2	7	9	Y	6	7	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1192	2	470	9	N	427	395	1			129
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1257	2	459	9	N	417	471	1			75
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	411	378	1			108
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1153	2	430	9	N	391	448	1			51
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1138	2	447	9	N	406	309	1			148
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1086	2	397	9	N	361	472	1			37

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1448	-0-	-1012	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	2511	N	4	-0-	-2507	-0-	2	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2144	2	46	9	Y	42	37	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			9

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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-

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
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3559	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3564	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	5	5	1			3
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2485	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	2069	2065	2	4	9	Y	4	5	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			Y	-0-	6	1			4
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					2
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4057	2	24	9	Y	22	26	1			6
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4183	2	11	9	Y	10	15	1			1
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3538	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	3280	3276	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	948	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	955	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	1170	N	788	-0-	-382	-0-	757	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	710	2	36	9	Y	33	32	1			3
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	569	2	32	9	Y	29	29	1			3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2190	X	58	-0-	-2132	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	168	X	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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
09	8610	X	7625	-0-	-985	-0-	7615	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10480	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8781	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	8432	X	7563	-0-	-869	-0-	7549	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	8897	X	7260	-0-	-1637	-0-	7242	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	6246	2	14	9	Y	13	14	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2248	-0-	-32	-0-	2071	2	177	9	Y	161	109	1			86
10	2356	X	1556	-0-	-800	-0-	1484	2	72	9	Y	65	127	1			24
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	129	99	1			54
12	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	1935	2	153	9	Y	139	142	1			51
01	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	257	2	32	9	Y	29	72	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

09	420 N	357	-0-	-63	-0-	355	2	2	9	N	2					121
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					121
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	270	2	2	9	N	2					123
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					123
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	322	2	4	9	N	4					127
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					127

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	51	1	1704	3	Y	95	18	0	79	1	15
							105	9									
10	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	46	1	1602	3	Y	105	16	0	95	1	9
							116	9									
11	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	41	1	1421	3	Y	104	21	0	80	1	12
							114	9									
12	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	38	1	1395	2	Y	89	16	0	75	1	10
							98	9									
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	35	1	1310	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	1484	N	1217	-0-	-267	-0-	28	1	1112	2	Y	70	70	1			15
							77	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	12	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	9	1	354	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	157	1	2144	3	Y	211	38	0	167	1	33
							232	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2138	3	Y	244	37	0	219	1	21
							268	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	80	1	1183	3	Y	186	38	0	147	1	22
							205	9									
12	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	80	1	1193	2	Y	71	15	0	70	1	8
							78	9									
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79	1	1196	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	66	1	970	2	Y	70	71	1			15
							77	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4872	2	54	9	N	49					166
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5285	2	53	9	N	48					214
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4830	2	54	9	N	49					263
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4367	2	44	9	N	40	174	1			129
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4553	2	59	9	N	54					183
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4325	2	44	9	N	40					223

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	72	1	2401	3	Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	70	1	2451	3	Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-					-0-
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	220	1	2822	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	196	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	194 822	1 9	6517	3	Y	747	144	0	627	1	116
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	179 916	1 9	6286	3	Y	833	128	0	751	1	70
11	8340	X	6490	-0-	-1850	-0-	157 906	1 9	5427	3	Y	824	164	0	632	1	98
12	8618	X	6273	-0-	-2345	-0-	152 596	1 9	5525	2	Y	542	103	0	475	1	62
01	8618	X	6443	-0-	-2175	-0-	154 530	1 9	5759	2	Y	482	443	1			101
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	127 545	1 9	5081	2	Y	495	490	1			106

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
09	31200	X	2399	-0-	-28801	-0-	68 65	1 9	2266	2	N	59	351	1			-0-
10	11935	X	2298	-0-	-9637	-0-	67	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	2880	-0-	-8460	-0-	85 72	1 9	2723	2	Y	65	1	1			64
12	10292	X	2436	-0-	-7856	-0-	68 91	1 9	2277	2	Y	83	127	1			20
01	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	87 125	1 9	2950	2	Y	114					134
*02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	91 66	1 9	3005	2	Y	60					194

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
09	20730	X	15310	-0-	-5420	-0-	1022 323	1 9	13965	3	Y	294	286	1			29
10	21421	X	13705	-0-	-7716	-0-	874 376	1 9	12455	3	Y	342	328	1			43
11	17250	X	11280	-0-	-5970	-0-	691 404	1 9	10185	3	Y	367	366	1			44
12	17825	X	10134	-0-	-7691	-0-	623 175	1 9	9336	2	Y	159	195	1			8
01	17825	X	8906	-0-	-8919	-0-	542 175	1 9	8189	2	Y	159	143	1			24
02	14280	X	8230	-0-	-6050	-0-	514 188	1 9	7528	2	Y	171	183	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	13 10	1 9	604	2	Y	9	9	1			-0-
10	930	N	415	-0-	-515	-0-	8 20	1 9	387	2	Y	18	18	1			-0-
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	7 30	1 9	337	2	Y	27	25	1			2
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	265	2	Y	17	16	1			3
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	217	2	Y	17	14	1			6
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	3 10	1 9	133	2	Y	9	9	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	3939	2	21	9	Y	19	13	1			18
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	2	19	9	Y	17	21	1			14
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	25	25	1			14
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4265	2	26	9	Y	24	26	1			12
01	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3640	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	DLQ	G-10	3206	-0-	3206	3206	3183	2	23	9	Y	21	24	1			8

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	226	1	124	2	N	-0-					45
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	158	1	87	2	N	-0-					45
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	143	1	76	2	N	-0-					45
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	353	1	105	2	N	-0-					45
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	2	N	-0-					45
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	355	1	125	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					15
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					15
*11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					15
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					15

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					33
*10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					33
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					33
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
*01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					33
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					33

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
*10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					5
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					5
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
*01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					5

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					91
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					91
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					91
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
*01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					91
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					91

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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	1718	3	66	9	N	60					251
10	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1821	3	55	9	N	50	188	1			113
11	1830	X	1791	-0-	-39	-0-	1719	3	72	9	N	65					178
12	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	1672	3	61	9	N	55					233
01	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	1645	3	62	9	N	56					289
02	1708	X	1510	-0-	-198	-0-	1490	3	20	9	N	18					307

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					87
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					87
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					87
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					87
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
*02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	300	1	1242	2	Y	15	2	1					13
							17	9											
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	300	1	1180	2	Y	14	23	1					4
							15	9											
11	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	160	1	909	2	Y	13	11	1					6
							14	9											
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	Y	16	11	1					11
							18	9											
01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	208	1	947	2	Y	21	22	1					10
							23	9											
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	204	1	665	2	Y	16	22	1					4
							18	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	630	N	596	-0-	-34	-0-	13	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	73	1	2816	3	Y	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2391	-0-	-789	-0-	60	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2241	-0-	-1045	-0-	56	1	2185	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	57	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	59	1	2228	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	68	1	2638	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	68	1	2609	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	63	1	2432	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2355	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

09	990	N	631	-0-	-359	-0-	16	1	615	3	N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	15	1	572	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	14	1	543	3	N	-0-					-0-
02	784	N	495	-0-	-289	-0-	13	1	482	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

09	780 N	427	-0-	-353	-0-	11	1	381	3	N	32	32	1			10
						35	9									
10	682 N	421	-0-	-261	-0-	10	1	375	3	N	33	38	1			5
						36	9									
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	8	1	349	3	N	26	28	1			3
						29	9									
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	9	1	351	3	N	35	32	1			6
						39	9									
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	9	1	351	3	N	36	36	1			6
						40	9									
02	364 N	109	-0-	-255	-0-	2	1	75	3	N	29	28	1			7
						32	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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
09	3750	X	2699	-0-	-1051	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2386	-0-	-344	-0-	134	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	169	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	160	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	83	73	1			10
							91	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	#	2189	-0-	-721	-0-	31	1	2106	2	Y	47	43	1			18
							52	9									
10	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	37	1	2198	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
11	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	40	1	2271	2	Y	42	41	1			18
							46	9									
12	2418	#	2236	-0-	-182	-0-	43	1	2145	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
01	2418	#	2065	-0-	-353	-0-	35	1	1990	2	Y	36	37	1			18
							40	9									
*02	2800	N	3467	-0-	667	667	39	1	3370	2	Y	53	48	1			23
							58	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
10	7006 X	6981	-0-	-25	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
11	6780 X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	5964 X	5575	-0-	-389	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	552	-0-	-3558	-0-	552	2			Y	-0-					12
10	4247	X	100	-0-	-4147	-0-	99	2	1	9	Y	1	9	1			4
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	3007	X	31	-0-	-2976	-0-	30	2	1	9	Y	1					1
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2280	X	1859	-0-	-421	-0-	1859	3			N	-0-					79
10	2356	X	1849	-0-	-507	-0-	1849	3			N	-0-					79
11	2280	X	1749	-0-	-531	-0-	1732	3	17	9	N	15					94
12	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1726	3			N	-0-					94
01	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	3			N	-0-					94
02	1736	X	1339	-0-	-397	-0-	1317	3	22	9	N	20					114

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	Y	8	34	1			4
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1598	2	32	9	Y	29	18	1			15
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	2	57	9	Y	52	48	1			19
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1465	2	54	9	Y	49	44	1			24
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	51	1			18
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	1410	2	45	9	Y	41	40	1			19

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	6990	X	6898	-0-	-92	-0-	375	1	6435	2	Y	80	80	1			8
							88	9									
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	310	1	7620	2	Y	97	95	1			10
							107	9									
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	300	1	7464	2	Y	119	115	1			14
							131	9									
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	310	1	7198	2	Y	126	131	1			9
							139	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	310	1	7354	2	Y	141	135	1			15
							155	9									
02	DLQ G-10		6682	-0-	6682	6682	280	1	6270	2	Y	120	122	1			13
							132	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

09	450	N	179	-0-	-271	-0-	34	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	65	-0-	-400	-0-	10	1	44	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	12	1	46	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	11	1	59	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

09	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	65	1			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	87	1			9
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

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	69	1			43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	33	1			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	30	1			51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	86	1			10

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	372	-0-	-1458	-0-	69 10	1 9	293	2	Y	9	9	1			-0-
10	1984	N	323	-0-	-1661	-0-	62	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	293	-0-	-1357	-0-	61	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	47	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	32	1	173	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

09	2190	N	1816	-0-	-374	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	959	-0-	-932	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	615	-0-	-617	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

09	28110	X	21811	-0-	-6299	-0-	21730	3	81	9	N	74	67	1			44
10	27714	X	21607	-0-	-6107	-0-	21532	3	75	9	N	68	81	1			31
11	24810	X	19463	-0-	-5347	-0-	19363	3	100	9	N	91	92	1			30
12	25482	X	21911	-0-	-3571	-0-	21830	3	81	9	N	74	67	1			37
01	24149	X	20834	-0-	-3315	-0-	20745	3	89	9	N	81	85	1			33
02	20356	X	18983	-0-	-1373	-0-	18894	3	89	9	N	81	75	1			39

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	134	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	125	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	146	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	112	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	99	1	1046	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4617	2	20	9	Y	18	20	1			5
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4903	2	12	9	Y	11	15	1			1
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4725	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4442	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4016	2	7	9	Y	6	7	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

09	T. A.		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		842	-0-	842	1538	828	2	14	9	Y	13	10	1			3
11	T. A.		676	-0-	676	2214	676	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	T. A.		698	-0-	698	2912	698	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		700	-0-	700	3612	700	2			Y	-0-					-0-
*02	4249	X	637	-0-	-3612	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	300	X	141	-0-	-159	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	156	-0-	-144	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1					6
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	7	5	1			6
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2393	2	3	9	Y	3	5	1			4
02	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	2177	2	4	9	Y	4	4	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	1773	2	6	9	Y	5					1

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	44	1			5
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	59	1			6
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					101
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					101
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	74	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

09	3240	X	76	-0-	-3164	-0-	65	2	11	9	N	10	9	1			2
10	3348	X	41	-0-	-3307	-0-	37	2	4	9	N	4	5	1			1
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3500	2	22	9	N	20	17	1			4
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	2	24	9	N	22	22	1			4
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3616	2	20	9	N	18	18	1			4
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3824	2	25	9	N	23	24	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

09	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
*01	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

09	6420	X	15	-0-	-6405	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	6539	-0-	-33	-0-	6529	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	5672	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	5431	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	6541	X	5011	-0-	-1530	-0-	4998	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	3527	2	11	9	Y	10	10	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

09	2970	X	468	-0-	-2502	-0-	436	2	32	9	Y	29	29	1			9
10	2945	X	7	-0-	-2938	-0-	7	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	37	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	72	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	84	1			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	86	1			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	78	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1184	2	122	9	Y	111	110	1			12
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1108	2	147	9	Y	134	132	1			14
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	972	2	182	9	Y	165	160	1			19
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	903	2	194	9	Y	176	182	1			13
01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	837	2	213	9	Y	194	187	1			20
02	DLQ G-10		937	-0-	937	937	752	2	185	9	Y	168	170	1			18

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

09	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	2			Y	-0-					8
10	341	X	17	-0-	-324	-0-	16	2	1	9	Y	1	6	1			3
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					2
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					2
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2381	-0-	2381	3005	2381	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	520	-0-	520	3525	520	2			Y	-0-					-0-
*01	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*02	3640	X	118	-0-	-3522	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6 2	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	12	1	1931 2	N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	14	1	2105 2	N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	17	1	2299 2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	11	1	2302 2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	10	1	2196 2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1745	-0-	-411	-0-	8	1	1737 2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 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
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

09	2730	X	986	-0-	-1744	-0-	84 68	1 9	834	3	Y	62	73	1			6
10	2821	X	931	-0-	-1890	-0-	79 74	1 9	778	3	Y	67	66	1			7
11	1830	X	862	-0-	-968	-0-	68 72	1 9	722	3	Y	65	65	1			7
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	238 64	1 9	2522	3	Y	58	58	1			7
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177 83	1 9	1827	3	Y	75	75	1			7
*02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141 56	1 9	1360	3	Y	51	50	1			8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	98	1	416	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	162	1	620	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	130	1	591	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	63	1	338	2	Y	17	13	1			11
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	454	-0-	-135	-0-	9	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	12	1	465	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	604 20	1 9	2555	2	Y	18	18	1			-0-
10	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	560 10	1 9	2369	2	Y	9	9	1			-0-
11	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	526 13	1 9	2010	2	Y	12	11	1			1
12	3813	X	1286	-0-	-2527	-0-	230 8	1 9	1048	2	Y	7	7	1			1
01	3534	X	1338	-0-	-2196	-0-	239 8	1 9	1091	2	Y	7	6	1			2
02	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	452 8	1 9	2422	2	Y	7	5	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1331	-0-	1331	1331	1331	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1540	-0-	1540	2871	1540	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		993	-0-	993	3864	993	2			Y	-0-					-0-
*02	4902	X	1038	-0-	-3864	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

09	T. A.		332	-0-	332	636	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		262	-0-	262	898	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	1070	X	172	-0-	-898	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

09	270	N	203	-0-	-67	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	300	1	740	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	Y	69	68	1			7
							76	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1006	2	Y	85	82	1			10
							94	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	310	1	712	2	Y	89	93	1			6
							98	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310	1	991	2	Y	101	96	1			11
							111	9									
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280	1	560	2	Y	85	87	1			9
							94	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	427	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	211	1	5023	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	238	1	5269	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5199	-0-	-1101	-0-	230	1	4969	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	281	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	256	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4361	-0-	-623	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	23	1	1400	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*07	3100	N	27386	-0-	24286	24286	414	1	26901	3	Y	64	61	1			7
							1	4	70	9							
*08	3100	N	40359	-0-	37259	61545	738	1	39544	3	Y	69	68	1			8
							1	4	76	9							
*09	3000	N	16227	-0-	13227	74772	357	1	15786	3	Y	75	75	1			8
							1	4	83	9							
*10	89372	X	14600	-0-	-74772	-0-	299	1	14245	3	Y	50	53	1			5
							1	4	55	9							
*11	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	478	1	23550	3	Y	73	70	1			8
							1	4	80	9							
*12	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	452	1	22460	3	Y	71	72	1			7
							1	4	78	9							
*01	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	447	1	22608	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	424	1	20646	3	Y	51	51	1			6
							1	4	56	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

*07	3100	N	23830	-0-	20730	20730	23642	3	188	9	N	171	152	1			19
*08	3100	N	12377	-0-	9277	30007	12205	3	172	9	N	156	156	1			19
*09	3000	N	10639	-0-	7639	37646	10454	3	185	9	N	168	169	1			18
*10	46445	X	8799	-0-	-37646	-0-	183	1	8421	3	N	177	176	1			19
							195	9									
*11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	178	178	1			19
							196	9									
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	83	1	4191	3	N	173	175	1			17
							190	9									
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

09	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	742	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	679	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	609	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	796	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	730	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3101	-0-	-455	-0-	561	1	2540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

*05	DLQ	G-10	6831	-0-	6831	25927	124	1	6686	3	Y	19	19	1							2
							21	9													
*06	32157	X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1	6102	3	Y	25	24	1							3
							28	9													
*07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	105	1	6605	3	Y	24	24	1							3
							26	9													
*08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	119	1	6290	3	Y	22	22	1							3
							24	9													
*09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	130	1	5771	3	Y	24	24	1							3
							26	9													
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	127	1	5854	3	Y	25	25	1							3
							28	9													
*11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	127	1	6219	3	Y	25	25	1							3
							28	9													
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	124	1	6139	3	Y	24	25	1							2
							26	9													
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95	1	4775	3	Y	22	22	1							2
							24	9													
02	5236	X	4758	-0-	-478	-0-	97	1	4641	3	Y	18	18	1							2
							20	9													

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	6925	396	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1826	-0-	926	7851	368	1	1444	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*07	3100	N	1578	-0-	-1522	6329	374	1	1191	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*08	3100	N	2113	-0-	-987	5342	388	1	1713	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	3000	N	2270	-0-	-730	4612	386	1	1871	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	3100	N	1444	-0-	-1656	2956	30	1	1400	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*11	3000	N	1935	-0-	-1065	1891	376	1	1545	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	3100	N	1807	-0-	-1293	598	384	1	1409	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	1245	N	647	-0-	-598	-0-	12	1	623	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

09	3420	X	1635	-0-	-1785	-0-	146	1	1454	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

09	5610	X	2715	-0-	-2895	-0-	161	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4709	-0-	-1088	-0-	273	1	4436	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	3819	-0-	-1791	-0-	174	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	646	-0-	-4004	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	213	1	4024	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	748	3	N	3	3	1			-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	49 3	1 9	743	3	N	3	3	1			-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	37 3	1 9	728	3	N	3	3	1			-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	788	3	N	3	3	1			-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	765	3	N	4	4	1			-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	693	3	N	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4 77	1 9	59	3	Y	70	67	1			7
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11 75	1 9	168	3	Y	68	68	1			7
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	4 35	1 9	75	3	Y	32	35	1			4
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	59	3	Y	18	20	1			2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5 66	1 9	79	3	Y	60	57	1			5
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5 57	1 9	93	3	Y	52	49	1			8

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	7859	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

09	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1456	2	17	9	N	15	6	8			109
10	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	1	8			120
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1185	2	24	9	N	22	3	8			139
12	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1124	2	11	9	N	10					149
*01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1100	2	9	9	N	8					160

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2157	2	20	9	N	18	3	8			89
10	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	62	1	1900	2	N	9	1	8			97
							10	9									
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2022	2	18	9	N	16	3	8			110
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1944	2	6	9	N	5					115
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	2	N	12					127
							13	9									
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	2400	2	N	8					135
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	N	3					45
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	79	1	2393	2	N	-0-					45
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					45
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					45
*01	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	46	1	2010	2	N	-0-					45
02	2072	N	2060	-0-	-12	-0-	50	1	2010	2	N	-0-					45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					13
10	144	X	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					14
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	2	35	9	N	32					46

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 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
09	660	N	149	-0-	-511	-0-	149	2			N	-0-					192
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					192
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					192
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					192
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					192
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					192

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	5					109
							6	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	Y	24					133
							26	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					133
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					133
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	30					163
							33	9									
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	5					168
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					35
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	25	1			10
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	7	1	159	3	Y	1					11
							1	9									
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	4	1	87	3	Y	14					25
							15	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	135	3	Y	6					31
							7	9									
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					31

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1156	-0-	-44	-0-	79	1	1077	3	Y	-0-					64
10	1178	X	1099	-0-	-79	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-					64
11	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					64
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	3	Y	11					75
							12	9									
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					75
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	37	1	789	3	Y	7					82
							8	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	17					25
							19	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	17	1			8
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					8
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					8
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	5					13
							6	9									
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					13

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	259	-0-	-191	-0-	18	1	240	3	Y	1					37
							1	9									
10	434	N	177	-0-	-257	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					37
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	220	3	Y	2					39
							2	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	29	1			10
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					10
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	Y	-0-	35	1			32
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					32
11	660	N	538	-0-	-122	-0-	24	1	514	3	Y	-0-	13	1			19
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					19
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					19
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	14					25
							15	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	17	1			8
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					8
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	127	3	Y	10					18
							11	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					18
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					18

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1549	-0-	-11	-0-	105	1	1444	3	Y	-0-					43
10	1550	X	1493	-0-	-57	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-					43
11	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	62	1	1342	3	Y	-0-					43
12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					43
01	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	61	1	1398	3	Y	-0-					43
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	56	1	1202	3	Y	13					56
							14	9									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					12
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	8	1			4
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					23
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	16	1			7
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	Y	1	99	1			37
							1	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					37
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	4					41
							4	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1452	3	Y	66	43	8			64
							73	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	266	1	1438	3	Y	141	31	8			174
							155	9									
*02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	33	19	8			188
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					30
10	155	X	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					30
11	150	X	48	-0-	-102	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			8
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	94	1			85
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					85
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	1	35	1			51
							1	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					51
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					51
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					51

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	13	38	1			26
							14	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					26
11	390	N	150	-0-	-240	-0-	6	1	140	3	Y	4					30
							4	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	10	1	133	3	Y	1	42	1			17
							1	9									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					17
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	4					21
							4	9									
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	36	2	8			55
							40	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	18					73
							20	9									
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4	1	82	3	Y	22	1	8			94
							24	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					39
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	10	1	183	3	Y	2					41
							2	9									
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					41
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	198	3	Y	5					46
							6	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	7					53
							8	9									
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	9					62
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

09	360	N	312	-0-	-48	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					34
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					34
11	330	N	90	-0-	-240	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					34
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					34
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					34
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	6					40
							7	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

09	1260	N	525	-0-	-735	-0-	36	1	489	3	Y	-0-					10
10	806	N	322	-0-	-484	-0-	16	1	306	3	Y	-0-	7	1			3
11	480	N	121	-0-	-359	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					3
12	558	N	42	-0-	-516	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					3
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					3
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

09	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					33
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	200	3	Y	2					35
							2	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					35
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					35
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					35
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	190	1	2604	3	Y	17	17	8			150
							19	9									
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	3	Y	4	107	1	3	8	44
							4	9									
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	111	1	2407	3	Y	22	13	8			53
							24	9									
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2796	3	Y	7	7	8			53
							8	9									
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	113	1	2616	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	101	1	2161	3	Y	9	6	8			56
							10	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

09	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-	9	1			4
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					4
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					4
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	145	3	Y	5	1	8			79
							6	9									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	119	3	Y	7					86
							8	9									
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	107	3	Y	5	1	8			90
							6	9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	120	3	Y	8	67	1			31
							9	9									
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3					34
							3	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	94	3	Y	4					38
							4	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					6
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					7
							1	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	51	3	Y	2					9
							2	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1					8
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	1					1
							1	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	521	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	17	1	545	3	Y	1					1
							1	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

09	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	33	1	1209	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	35	1	1108	3	Y	2					2
							2	9									
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	3	Y	23	15	1			10
							25	9									
12	1271	X	1152	-0-	-119	-0-	34	1	1115	3	Y	3					13
							3	9									
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	35	1	1098	3	Y	9					22
							10	9									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104	1	989	3	Y	16	15	1			23
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					25
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					25
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					25
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	638	-0-	-52	-0-	43	1	595	3	Y	-0-	8	1			2
10	651	X	633	-0-	-18	-0-	30	1	599	3	Y	4					6
							4	9									
11	630	X	583	-0-	-47	-0-	25	1	554	3	Y	4					10
							4	9									
12	651	X	605	-0-	-46	-0-	24	1	579	3	Y	2					12
							2	9									
01	651	X	615	-0-	-36	-0-	25	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	2					19
							2	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	2					5
							2	9									
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1					6
							1	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	25	3	Y	1					7
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-					19
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	9	Y	1					20
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					20
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					20
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	15					37
							17	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	9					46
							10	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	10	2	8			54
							11	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	18	1	430	3	Y	9	40	1			23
							10	9									
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	15	1	350	3	Y	5					28
							6	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	388	3	Y	8					36
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					12
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	297	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					4
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					4
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					4

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					2
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					1

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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-	7	1			6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	970	-0-	-320	-0-	26	1	944	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	962	-0-	-61	-0-	29	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	25	1	886	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
12	992	X	978	-0-	-14	-0-	29	1	945	3	Y	4					9
							4	9									
01	992	X	964	-0-	-28	-0-	29	1	925	3	Y	9					18
							10	9									
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	746	3	Y	27	12	1			33
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	20	1	659	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					3
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	59	1	563	3	Y	13	2	1			14
							14	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
09	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	32	1	1163	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
10	1209	X	919	-0-	-290	-0-	28	1	889	3	Y	2					15
							2	9									
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1503	3	Y	8					12
							9	9									
01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	25	1	793	3	Y	2					14
							2	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	8	10	1			12
							9	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	14					33
							15	9									
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					33
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					33
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					33
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					33
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					33

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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	6					12
							7	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	1					13
							1	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					13
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	1					14
							1	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					14
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	8	1			6

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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					2
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					2
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					21
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	14	1			7
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					7
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					7
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	48	1	1738	3	Y	31	6	1			30
							34	9									
10	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	53	1	1680	3	Y	12					42
							13	9									
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	39	1	1376	3	Y	19	53	1			8
							21	9									
12	1891	X	1309	-0-	-582	-0-	39	1	1267	3	Y	3					11
							3	9									
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	47	1	1495	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
							41	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					66
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					66
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					66
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					66
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	Y	102					168
							112	9									
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	6	96	1			78
							7	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
09	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	79	1	2852	3	Y	89	142	1			86
							98	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	98	1	3140	3	Y	9					95
							10	9									
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	80	1	2862	3	Y	204	208	1	1	8	90
							224	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3024	3	Y	16					106
							18	9									
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	97	1	3072	3	Y	17	2	8			121
							19	9									
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	273	1	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
							162	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
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					10
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					10
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8					18
							9	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					18
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					18
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	795	-0-	-195	-0-	54	1	741	3	Y	-0-					3
10	992	X	863	-0-	-129	-0-	41	1	809	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
11	960	X	755	-0-	-205	-0-	33	1	722	3	Y	-0-					13
12	930	X	707	-0-	-223	-0-	28	1	678	3	Y	1					14
							1	9									
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	3	Y	-0-					14
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					10
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	7	1			3
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					3
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					3
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					3
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					3

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
09	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					31
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					31
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					31
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					31
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					31
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					31
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					31
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	Y	48	25	1			23
							53	9									
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					23
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	6	1	204	3	Y	2	22	1			3
							2	9									
01	682	N	230	-0-	-452	-0-	7	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	1					1
							1	9									

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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					44
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					44
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	37					81
							41	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					81
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	3	Y	-0-					2
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	40	1	780	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	33	1	726	3	Y	-0-					1
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					1
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					1
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	539	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	744	N	464	-0-	-280	-0-	14	1	450	3	Y	-0-					1
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	12	1	389	3	Y	10					11
							11	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	3	7	1			7
							3	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
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	24	1	325	3	Y	12					127
							13	9									
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2					129
							2	9									
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					129
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					129
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					129
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	10	74	1			65
							11	9									

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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	545	3	Y	43					102
							47	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	482	3	Y	47	87	1			62
							52	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	707	3	Y	34					96
							37	9									
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	14	1	459	3	Y	42	89	1			49
							46	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	15	1	489	3	Y	10					59
							11	9									
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	90	88	1			61
							99	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	279	1	3815	3	Y	7	141	1	3	8	50
							8	9									
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	192	1	3777	3	Y	23	2	8			71
							25	9									
11	3990	X	3350	-0-	-640	-0-	146	1	3183	3	Y	19					90
							21	9									
12	4247	X	3262	-0-	-985	-0-	130	1	3123	3	Y	8					98
							9	9									
01	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	135	1	3112	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	3	Y	49	1	8			195
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	865	-0-	-5	-0-	23	1	834	3	Y	7					77
							8	9									
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	-0-					77
11	720	X	715	-0-	-5	-0-	19	1	678	3	Y	16					93
							18	9									
12	899	X	714	-0-	-185	-0-	21	1	687	3	Y	5	76	1			22
							6	9									
01	899	X	670	-0-	-229	-0-	21	1	649	3	Y	-0-					22
*02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	23	1	8			44
							25	9									

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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					4
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					4
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					4
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					4
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					4

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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	23					23
							25	9									
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	338	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	Y	29					49
							32	9									
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	38	1			17
							7	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	62	1	850	3	Y	-0-					36
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	36	1	710	3	Y	1					37
							1	9									
11	1020	N	690	-0-	-330	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					37
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	Y	4	1	8			40
							4	9									
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	29	1	678	3	Y	5					45
							6	9									
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	394	3	Y	7					9
							8	9									
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	3	Y	-0-	6	1			3
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					3
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	41	1	563	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					1
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					1
12	620	N	327	-0-	-293	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					1
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	3					4
							3	9									
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	2					6
							2	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					6
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					6
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	211	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	204	3	Y	5					15
							6	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	5					20
							6	9									
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-					68
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					68
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					68
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	N	-0-					68
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	29					97
							32	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					97

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
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	36	1	1306	3	Y	76					146
							84	9									
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1300	3	Y	58	176	1			28
							64	9									
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	36					64
							40	9									
12	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	42	1	1367	3	Y	68	60	1			72
							75	9									
01	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42	1	1333	3	Y	70	92	1	1	8	49
							77	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1122	3	Y	48					97
							53	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
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	57	1	777	3	Y	-0-					24
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					24
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					24
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	32	1	778	3	Y	-0-					24
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	782	3	Y	6					30
							7	9									
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	1					31
							1	9									

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
09	780	N	536	-0-	-244	-0-	36	1	500	3	Y	-0-					58
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	20	1	399	3	Y	1					59
							1	9									
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					59
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	20	1	489	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					59
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					59

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	1					7
							1	9									
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					7
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	5	1			2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	37	1	513	3	Y	-0-	2	1			1
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	27	1	530	3	Y	-0-					1
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					1
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	20	1	476	3	Y	-0-					1
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					1
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	3	Y	7					9
							8	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	715	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	Y	2					9
							2	9									
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	Y	-0-	8	1			1
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	21	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	9					9
							10	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

09	1260	X	724	-0-	-536	-0-	19	1	701	3	Y	4					15
							4	9									
10	930	X	726	-0-	-204	-0-	21	1	686	3	Y	17	24	1			8
							19	9									
11	690	X	539	-0-	-151	-0-	15	1	522	3	Y	2					10
							2	9									
12	744	X	443	-0-	-301	-0-	13	1	424	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	13	1	413	3	Y	28	14	1			20
							31	9									
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	18					38
							20	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					84
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	57	1			27
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	71	1	973	3	Y	23	20	8			75
							25	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	962	3	Y	122	14	8			183
							134	9									
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	46	1	1003	3	Y	19	98	1	19	8	85
							21	9									
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	35	1	850	3	Y	12	12	8			85
							13	9									
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	37	1	849	3	Y	66	9	8			142
							73	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	37	62	1	4	8	113
							41	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	3					4
							3	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	2					6
							2	9									
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	3	1			3
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					3
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	4	2	1			6
							4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	2					3
							2	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	12	1	380	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	3	Y	4					12
							4	9									
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	11	1	352	3	Y	24	11	1			25
							26	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	17	30	1			12
							19	9									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	12					24
							13	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					54
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					54
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					54
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					54
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
	ABNEY				WELL #: 3	RRCID -> 228006						COMPL. DATE 02/28/2007					TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800
09	450	X	359	-0-	-91	-0-	24	1	332	3	Y	3					3
							3	9									
10	465	X	265	-0-	-200	-0-	13	1	251	3	Y	1					4
							1	9									
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	9	1	190	3	Y	-0-	2	1			2
12	434	X	205	-0-	-229	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					2
01	434	X	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
	MCCLENDON GU				WELL #: 1	RRCID -> 228007						COMPL. DATE 07/07/2007					TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	23	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	Y	-0-	2	1			-0-
	ROSEHAVEN				WELL #: 7	RRCID -> 228008						COMPL. DATE 07/30/2007					TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					1
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
	ROSEHAVEN				WELL #: 6	RRCID -> 228009						COMPL. DATE 08/05/2007					TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					1
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					1
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MCCLENDON GU				WELL #: 4	RRCID -> 228011						COMPL. DATE 04/22/2007					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	16	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	Y	23					54
							25	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	499	3	Y	24	46	1			32
							26	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	590	3	Y	19					51
							21	9									
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	15	1	480	3	Y	22	47	1			26
							24	9									
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	15	1	484	3	Y	5					31
							6	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	47	46	1			32
							52	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	3	1	118	3	Y	6					13
							7	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	4					12
							4	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	1					7
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			7

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	47	1	637	3	Y	-0-					15
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	3	Y	-0-					15
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					15
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					15
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	583	3	Y	-0-					15
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					16
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	520	3	Y	6					49
							7	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	3	Y	-0-					49
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	10	1	344	3	Y	28					77
							31	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	26	63	1			40
							29	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	Y	4	1	8			43
							4	9									
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	488	3	Y	24	2	8			65
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	Y	-0-	32	1			30
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	12	1			18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	3	Y	-0-					18
02	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	3	Y	-0-					18

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	41					41
							45	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	11	33	1			19
							12	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	457	-0-	-263	-0-	12	1	444	3	Y	1					1
							1	9									
10	558	X	430	-0-	-128	-0-	13	1	410	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	-0-					3
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-	2	1			1
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	7					8
							8	9									
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	38	7	1			39
							42	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					4
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	3	1			1
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6					7
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	Y	-0-					1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					1
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					9
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	6	1			3
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					59
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					55
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					55
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					55
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					55
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	11	1	249	3	Y	7					62
							8	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	238	3	Y	1					63
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

09	300	N	216	-0-	-84	-0-	11	1	204	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	1					9
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					9
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					9
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					84
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	3	Y	-0-	81	1			3
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					3
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					3
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					3

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					77
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					77
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					77
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					77
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					77
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					26
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					26
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					26
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					8
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	16	1	561	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	21	1	684	3	Y	19					19
							21	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	46	1	437	3	Y	12	17	1	1	8	7
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					1
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	24	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	15					15
							17	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

09	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	45	1	1625	3	Y	16	64	1			35
							18	9									
10	2077	X	1064	-0-	-1013	-0-	32	1	1019	3	Y	12					47
							13	9									
11	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	52	1	1841	3	Y	47	63	1	1	8	30
							52	9									
12	1767	X	974	-0-	-793	-0-	28	1	926	3	Y	18					48
							20	9									
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	3	Y	43	37	1	2	8	52
							47	9									
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	3	Y	39	66	1	3	8	22
							43	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	3	Y	14	31	1			22
							15	9									
10	1395	X	1222	-0-	-173	-0-	36	1	1157	3	Y	26					48
							29	9									
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	38	1	1358	3	Y	45	64	1	1	8	28
							50	9									
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	3	Y	91					119
							100	9									
01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	35	1	1105	3	Y	27	91	1	1	8	54
							30	9									
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1162	3	Y	40	68	1	3	8	23
							44	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					7
11	1560	X	704	-0-	-856	-0-	19	1	685	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	3	Y	45					45
							50	9									
01	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	42	1	1334	3	Y	18	34	1	1	8	28
							20	9									
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	134	1	1273	3	Y	23	36	1	2	8	13
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	56	1	771	3	Y	4					65
							4	9									
10	930	N	544	-0-	-386	-0-	26	1	518	3	Y	-0-	44	1			21
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					21
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	3	Y	74	3	8			92
							81	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1719	3	Y	4	4	8			92
							4	9									
*02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	11	1	8			102
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	529	-0-	-521	-0-	22	1	505	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	27	1	508	3	Y	20	9	1			12
							22	9									
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	32	1	446	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	13	1	250	3	Y	12	7	1			7
							13	9									
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	14	1	269	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	15	1	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
							46	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					12
10	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-					12
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	4	-0-	-1136	-0-	4	3			Y	-0-					86
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					86
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					86
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					86
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	3	Y	-0-	20	1			6
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					6
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	31	1	426	3	Y	3					6
							3	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	258	1	1279	3	Y	90	12	8			84
							99	9									
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	402	1	2097	3	Y	99	45	1	36	8	102
							109	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	387	1	1952	3	Y	19	19	8			102
							21	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	404	1	1776	3	Y	80	13	8			169
							88	9									
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	318	1	1513	3	Y	24	73	1	4	8	116
							26	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					35
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					35
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					35
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					35
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					35
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					202
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					202
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					202
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	9	159	1			52
							10	9									
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					52
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					52

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					15
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					15
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					15
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	15	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			11

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
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	396	1	7560	3	Y	8	140	1			52
							9	9									
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	379	1	4180	3	Y	34					86
							37	9									
11	6960	X	4249	-0-	-2711	-0-	293	1	3919	3	Y	34	1	8			119
							37	9									
12	7688	X	4439	-0-	-3249	-0-	369	1	4002	3	Y	62					181
							68	9									
01	7688	X	4137	-0-	-3551	-0-	365	1	3710	3	Y	56	165	1	3	8	69
							62	9									
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	649	1	2749	3	Y	54	3	8			120
							59	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
09	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 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
09	1260	X	573	-0-	-687	-0-	15	1	547	3	Y	10	43	1			22
							11	9									
10	1085	X	432	-0-	-653	-0-	13	1	418	3	Y	1					23
							1	9									
11	930	X	426	-0-	-504	-0-	12	1	414	3	Y	-0-	23	1			-0-
12	806	X	396	-0-	-410	-0-	12	1	381	3	Y	3					3
							3	9									
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	12	1	364	3	Y	-0-	2	1			1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	1	1			-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
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	60	1	825	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	33	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	32	1	728	3	Y	3					3
							3	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					3

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
09	1590	X	676	-0-	-914	-0-	45	1	623	3	Y	7	117	1	4	8	2
							8	9									
10	1643	X	869	-0-	-774	-0-	40	1	798	3	Y	28					30
							31	9									
11	1560	X	733	-0-	-827	-0-	32	1	700	3	Y	1	24	1			7
							1	9									
12	1612	X	908	-0-	-704	-0-	36	1	870	3	Y	2					9
							2	9									
01	868	X	719	-0-	-149	-0-	30	1	682	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					6

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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	6					6
							7	9									
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	6	1	133	3	Y	20	5	1			21
							22	9									
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	154	3	Y	2					23
							2	9									
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	139	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					16

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	20	1			6
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	6	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-		19	1	704	3	Y	16					21
								18	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-		21	1	678	3	Y	21	32	1			10
								23	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-		18	1	648	3	Y	-0-					10
12	775	N	678	-0-	-97	-0-		20	1	647	3	Y	10	10	1			10
								11	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-		21	1	668	3	Y	20	15	1			15
								22	9									
02	616	N	457	-0-	-159	-0-		43	1	405	3	Y	8					23
								9	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	865	-0-	-35	-0-		23	1	818	3	Y	22					95
								24	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-		25	1	794	3	Y	72	103	1			64
								79	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-		23	1	826	3	Y	35					99
								39	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-		26	1	856	3	Y	47	82	1			64
								52	9									
01	899	N	787	-0-	-112	-0-		23	1	712	3	Y	47	1	8			110
								52	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-		68	1	645	3	Y	30	84	1	2	8	54
								33	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-		3	1	42	3	Y	3					3
								3	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	3	Y	-0-					3
11	60	N	4	-0-	-56	-0-		4	3			Y	-0-	2	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-		162	1	2218	3	Y	147	36	1			120
								162	9									
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-		90	1	1771	3	Y	58					178
								64	9									
11	1860	X	1689	-0-	-171	-0-		74	1	1615	3	Y	-0-	139	1			39
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-		93	1	2240	3	Y	31	5	8			65
								34	9									
01	2635	X	1964	-0-	-671	-0-		81	1	1860	3	Y	21	65	1	1	8	20
								23	9									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		84	1	1803	3	Y	40	2	8			58
								44	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	16	1	579	3	Y	7					16
							8	9									
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	22	1	688	3	Y	8	14	1			10
							9	9									
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	15	14	1			10
							17	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	104	3	Y	3					3
							3	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					3
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	43	-0-	-227	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					74
10	279	X	119	-0-	-160	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					74
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					74
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	1	43	1			32
							1	9									
01	124	X	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					32
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					32

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	516	-0-	-144	-0-	13	1	486	3	Y	15					15
							17	9									
10	620	X	477	-0-	-143	-0-	14	1	449	3	Y	13	16	1			12
							14	9									
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	12					24
							13	9									
12	527	X	422	-0-	-105	-0-	12	1	407	3	Y	3	20	1			7
							3	9									
01	527	X	472	-0-	-55	-0-	14	1	446	3	Y	11					18
							12	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38	1	356	3	Y	20	14	1			24
							22	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	801	-0-	-219	-0-	22	1	779	3	Y	-0-					3
10	868	X	745	-0-	-123	-0-	22	1	706	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
11	720	X	677	-0-	-43	-0-	18	1	657	3	Y	2					9
							2	9									
12	837	X	589	-0-	-248	-0-	17	1	552	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
01	837	X	462	-0-	-375	-0-	14	1	434	3	Y	13	23	1			9
							14	9									
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	52	1	489	3	Y	4					13
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1566	-0-	-24	-0-	42	1	1523	3	Y	1					2
							1	9									
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1631	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	49	1	1735	3	Y	12					17
							13	9									
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	3	Y	11	14	1			14
							12	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1503	3	Y	27	19	1			32
							30	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	46	1	624	3	Y	17	4	8			125
							19	9									
10	744	N	549	-0-	-195	-0-	26	1	513	3	Y	9	89	1	2	8	43
							10	9									
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	19	1	404	3	Y	13	4	8			52
							14	9									
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	11	1	258	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	18	1	418	3	Y	2	1	8			53
							2	9									
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	10	1	209	3	Y	3					56
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	X	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					4
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					1
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					6
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	117	3	Y	2					8
							2	9									
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					16
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	22	1	427	3	Y	-0-	15	1			1
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					1
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					1
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					1
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1

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
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					11
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-

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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	21	1	480	3	Y	3					3
							3	9									
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					3

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
09	930	X	790	-0-	-140	-0-	53	1	719	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
10	961	X	708	-0-	-253	-0-	34	1	664	3	Y	9	1	8			43
							10	9									
11	840	X	774	-0-	-66	-0-	33	1	724	3	Y	15	31	1	4	8	23
							17	9									
12	806	X	672	-0-	-134	-0-	27	1	643	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
01	806	X	621	-0-	-185	-0-	26	1	593	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	5	1	8			27
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	121	-0-	-375	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	147	3	Y	20					20
							22	9									
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	6	1	123	3	Y	3					23
							3	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					302
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	14	1	328	3	N	13					315
							14	9									
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	10	1	328	3	N	-0-					315
12	558	N	348	-0-	-210	-0-	9	1	303	3	N	33	166	1			182
							36	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					182
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	Y	7					16
							8	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	8	14	1			10
							9	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	22	1	700	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	15	14	1			10
							17	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					2
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-	1	1			1
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					1
12	496	N	221	-0-	-275	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					1
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					1

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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	702	3	Y	-0-					1
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					1
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					1
12	775	N	430	-0-	-345	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					1
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	4					5
							4	9									
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	2					7
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	Y	15					33
							17	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	683	3	Y	15	41	1			7
							17	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	Y	48					55
							53	9									
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	19	1	610	3	Y	2	51	1			6
							2	9									
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	52	1	488	3	Y	3					3
							3	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					100
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					100
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					100
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	245	3	Y	1	58	1			43
							1	9									
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					43
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	Y	-0-					1
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	15	9	1			7
							17	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					7
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	49	1	673	3	Y	-0-					20
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	33	1	650	3	Y	7					27
							8	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1380	3	Y	37	24	1	8	8	32
							41	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	310	1	866	3	Y	20	2	8			50
							22	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	320	1	909	3	Y	8	1	8			57
							9	9									
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	236	1	707	3	Y	4					61
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					1
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					12
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					12
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					12
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					12

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
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	19	1	254	3	Y	2	10	1	1	8	1
							2	9									
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	12	1	233	3	Y	5					6
							6	9									
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	7	1	160	3	Y	22	5	1			23
							24	9									
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1	193	3	Y	15	1	8			37
							17	9									
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	172	3	Y	29	37	1			29
							32	9									
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	7					36
							8	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					5
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					5
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					5
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	15	7	1			13
							17	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					5

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
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	96	3	Y	3					3
							3	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	100	3	Y	2					5
							2	9									
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	595	3	Y	3					3
							3	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	8	2	8			9
							9	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	261	1	1038	3	Y	5	5	1	5	8	4
							6	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	202	1	679	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	218	1	465	3	Y	44					48
							48	9									
02	1092	N	873	-0-	-219	-0-	199	1	666	3	Y	7	21	1	1	8	33
							8	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

09	810	X	787	-0-	-23	-0-	54	1	733	3	Y	-0-					1
10	837	X	773	-0-	-64	-0-	37	1	736	3	Y	-0-					1
11	810	X	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	837	X	733	-0-	-104	-0-	29	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	690	-0-	-116	-0-	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

09	960	X	643	-0-	-317	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					15
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	378	1	2468	3	Y	73	11	8			77
							80	9									
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	337	1	1767	3	Y	15	12	8			80
							17	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1734	3	Y	7	5	8			82
							8	9									
01	2914	X	1860	-0-	-1054	-0-	270	1	1579	3	Y	10	63	1	3	8	26
							11	9									
02	1848	N	1512	-0-	-336	-0-	209	1	1300	3	Y	3	1	8			28
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	-0-	5	1			2
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	Y	-0-					2
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					2
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					2
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	3					3
							3	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	3	1			-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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					54
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					54
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					54
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	31	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	N	-0-					57
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	3	N	-0-					57
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	58	1	198	3	N	-0-					57
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	127	1	388	3	N	6	6	8			57
							7	9									
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	3	N	-0-					57
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	5	5	8			57
							6	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	3	Y	-0-	15	1			12
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	3	Y	-0-					12
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	-0-	11	1			1
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	20	1	642	3	Y	-0-					1
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	20	1	632	3	Y	-0-					1
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	740	-0-	-430	-0-	50	1	688	3	Y	2	12	1	1	8	4
							2	9									
10	837	X	707	-0-	-130	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					4
11	930	X	635	-0-	-295	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					4
12	961	X	615	-0-	-346	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					4
01	961	X	578	-0-	-383	-0-	24	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2					7
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					9
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	346	1	1389	3	Y	38	7	8			40
							42	9									
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	160	1	520	3	Y	10					50
							11	9									
01	1767	N	866	-0-	-901	-0-	277	1	589	3	Y	-0-	39	1			11
*02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-					11

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	2					20
							2	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					20
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					20
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	43	27	1			36
							47	9									
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	218	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	37	3	Y	10	3	1			11
							11	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	327	1	4474	3	Y	70	40	8			122
							77	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	228	1	4499	3	Y	45	13	8			154
							50	9									
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	3	Y	91	111	1	30	8	104
							100	9									
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	196	1	4726	3	Y	49	23	8			130
							54	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4494	3	Y	50	22	8			158
							55	9									
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	190	1	4085	3	Y	28	10	8			176
							31	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	59	1	2151	3	Y	9	58	1			53
							10	9									
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	63	1	2014	3	Y	18					71
							20	9									
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	3	Y	103	66	1	1	8	107
							113	9									
12	2294	X	2170	-0-	-124	-0-	65	1	2105	3	Y	-0-					107
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	66	1	2087	3	Y	3	2	8			108
							3	9									
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	Y	49	3	8			154
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	3	Y	-0-					17
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					17
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					17
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	10	1	314	3	Y	43	24	1			36
							47	9									
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	7	1	215	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					5

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	931	-0-	-479	-0-	63	1	868	3	Y	-0-					16
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	240	1	1934	3	Y	17	6	8			27
							19	9									
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	424	1	2618	3	Y	22	19	8			30
							24	9									
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	399	1	2387	3	Y	16	10	8			36
							18	9									
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	404	1	2193	3	Y	22	27	1	8	8	23
							24	9									
*02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	286	1	1512	3	Y	10	4	8			29
							11	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	4					4
							4	9									
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	64	3	Y	20	3	1			21
							22	9									
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	48	3	Y	2					23
							2	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	23	1			-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	3					3
							3	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	1					4
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	Y	-0-	2	1			2
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	3	Y	-0-					2
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	599	3	Y	-0-					2
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-	1	1			1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	615	-0-	-285	-0-	17	1	598	3	Y	-0-	15	1			11
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	3	Y	-0-					11
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
12	651	X	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					3
01	713	X	536	-0-	-177	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					3
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	5					8
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	607	-0-	-293	-0-	41	1	566	3	Y	-0-					7
10	899	X	532	-0-	-367	-0-	26	1	506	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	870	X	452	-0-	-418	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	592	-0-	-121	-0-	22	1	525	3	Y	41					41
							45	9									
01	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					41
*02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					41

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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	-0-					5
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-

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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	14	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					1
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	26	1	936	3	Y	-0-	15	1			11
10	620	X	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	3	Y	-0-					11
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
12	992	X	612	-0-	-380	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					11
01	992	X	726	-0-	-266	-0-	22	1	685	3	Y	17					28
							19	9									
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	48	2	8			74
							53	9									

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
09	1920	X	1234	-0-	-686	-0-	33	1	1201	3	Y	-0-	37	1			29
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	3	Y	-0-					29
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1494	3	Y	11	27	1			13
							12	9									
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1546	3	Y	-0-					13
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	Y	-0-					13
*02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	123	1	1165	3	Y	19	1	8			31
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	515	-0-	-265	-0-	35	1	477	3	Y	3					4
							3	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	255	1	1222	3	Y	37	3	8			38
							41	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	309	1	1532	3	Y	8	21	1	7	8	18
							9	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	282	1	1184	3	Y	5	5	8			18
							6	9									
01	1519	N	849	-0-	-670	-0-	118	1	728	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	1	8	1			11
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

09	900	N	849	-0-	-51	-0-	23	1	820	3	Y	5					5
							6	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	Y	19					27
							21	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	899	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	6					15
							7	9									
*02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	2	12	1			5
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	-0-					40
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					40
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					40
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	43	47	1			36
							47	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					5

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	15					19
							17	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					19
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					19
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	10	1	319	3	Y	43	26	1			36
							47	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	36	1			5
							6	9									
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	568	-0-	-1952	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					28
10	2604	X	1573	-0-	-1031	-0-	305	1	1227	3	Y	37	9	8			56
							41	9									
11	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	298	1	1012	3	Y	18	14	8			60
							20	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	304	1	1361	3	Y	16	8	8			68
							18	9									
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	374	1	1380	3	Y	13	52	1	6	8	23
							14	9									
*02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	Y	8	3	8			28
							9	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1035	-0-	-105	-0-	70	1	957	3	Y	7	2	8			78
							8	9									
10	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	53	1	1052	3	Y	28	2	8			104
							31	9									
11	1080	X	938	-0-	-142	-0-	40	1	863	3	Y	32	90	1	5	8	41
							35	9									
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	9	1	8			49
							10	9									
01	1147	X	1045	-0-	-102	-0-	43	1	995	3	Y	6	1	8			54
							7	9									
*02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					54

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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1077	-0-	-183	-0-	29	1	1048	3	Y	-0-	15	1			11
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	175	1	1168	3	Y	47					58
							52	9									
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	204	1	1139	3	Y	50	54	1	1	8	53
							55	9									
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	254	1	862	3	Y	-0-					53
01	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	241	1	850	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	Y	1	1	8			53
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	3	Y	-0-	20	1			6
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	11					17
							12	9									
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	16	1	585	3	Y	1					18
							1	9									
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					18
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	17	1	547	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
09	960	X	643	-0-	-317	-0-	17	1	626	3	Y	-0-	15	1			11
10	992	X	648	-0-	-344	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					11
11	660	X	642	-0-	-18	-0-	17	1	618	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	-0-					7
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					7
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					7

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
09	630	X	577	-0-	-53	-0-	573	3	4	9	Y	4					22
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	8			22
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	620	X	492	-0-	-128	-0-	492	3			Y	-0-					22
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	573	3	40	9	Y	36	26	1	2	8	30
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2	2	8			30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					50
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	8			50
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	6	8			50
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	8			50
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	236	3	6	9	Y	5	4	8			51
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	4	8			55

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
09	1050	X	530	-0-	-520	-0-	21	1	506	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1085	X	522	-0-	-563	-0-	26	1	487	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
11	1050	X	434	-0-	-616	-0-	29	1	405	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	899	X	469	-0-	-430	-0-	24	1	439	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	323	3	Y	20	9	1			11
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1834	-0-	-1256	-0-	72	1	1743	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
10	3193	X	1968	-0-	-1225	-0-	93	1	1740	3	Y	123	54	1			74
							135	9									
11	3090	X	1542	-0-	-1548	-0-	99	1	1363	3	Y	73	103	1	1	8	43
							80	9									
12	2790	X	1937	-0-	-853	-0-	93	1	1730	3	Y	104	89	1			58
							114	9									
01	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	84	1	1649	3	Y	89	111	1	1	8	35
							98	9									
02	1456	X	1274	-0-	-182	-0-	64	1	1173	3	Y	34	50	1	1	8	18
							37	9									

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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					9
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
09	750	X	550	-0-	-200	-0-	37	1	513	3	Y	-0-					41
10	744	X	568	-0-	-176	-0-	26	1	517	3	Y	23					64
							25	9									
11	660	X	602	-0-	-58	-0-	25	1	543	3	Y	31	55	1			40
							34	9									
12	620	X	609	-0-	-11	-0-	24	1	581	3	Y	4					44
							4	9									
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	22	1	505	3	Y	3					47
							3	9									
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					47

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
09	4380	X	1982	-0-	-2398	-0-	1982	3			N	-0-					91
10	4588	X	1899	-0-	-2689	-0-	1895	3	4	9	N	4					95
11	4440	X	2165	-0-	-2275	-0-	2112	3	53	9	N	48					143
12	4588	X	2285	-0-	-2303	-0-	2281	3	4	9	N	4					147
01	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2022	3	2	9	N	2					149
02	2016	X	1731	-0-	-285	-0-	1708	3	23	9	N	21	87	1			83

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
09	990	X	955	-0-	-35	-0-	24	1	875	3	Y	51					59
							56	9									
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	17	61	1			15
							19	9									
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	29					44
							32	9									
12	992	X	798	-0-	-194	-0-	24	1	765	3	Y	8	37	1			15
							9	9									
01	992	X	778	-0-	-214	-0-	23	1	719	3	Y	33					48
							36	9									
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	5	37	1			16
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1029	-0-	-831	-0-	41	1	988	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1035	-0-	-887	-0-	52	1	970	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
11	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	73	1	1007	3	Y	34	21	1			20
							37	9									
12	1643	X	1229	-0-	-414	-0-	60	1	1121	3	Y	44	40	1			24
							48	9									
01	1333	X	1077	-0-	-256	-0-	51	1	997	3	Y	26	39	1	1	8	10
							29	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	9	14	1	1	8	4
							10	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1296	-0-	-1074	-0-	51	1	1245	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1295	-0-	-1154	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	82	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	62	1	1153	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	58	1	1131	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	123	3	Y	6					18
							7	9									
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					18
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					18
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	7	1	249	3	N	-0-					93
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	3	N	-0-					93
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-					93
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	6	1	182	3	N	-0-					93
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	191	3	N	-0-					93
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1243	-0-	-167	-0-	33	1	1210	3	Y	-0-					214
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	-0-					214
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	-0-					214
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	43	1	1404	3	Y	-0-					214
01	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	41	1	1301	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	3	Y	2	2	8			214
							2	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	185	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	966	-0-	-624	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	933	-0-	-710	-0-	47	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	903	-0-	-717	-0-	58	1	804	3	Y	37	15	1			22
							41	9									
12	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	51	1	952	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
01	1674	X	837	-0-	-837	-0-	40	1	790	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	39	1	717	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	216	-0-	-249	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	75	-0-	-375	-0-	5	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	X	167	-0-	-298	-0-	8	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	X	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7979	-0-	4979	15422	373 358	1 9	7248	3	Y	325	338	1			98
10	3100	N	6902	-0-	3802	19224	372 201	1 9	6329	3	Y	183	171	1			110
11	25797	X	6573	-0-	-19224	-0-	430 231	1 9	5912	3	Y	210	194	1	1	8	125
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	293 172	1 9	5447	3	Y	156	194	1			87
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	243 153	1 9	4712	3	Y	139	170	1	2	8	54
02	4872	X	4396	-0-	-476	-0-	213 255	1 9	3928	3	Y	232	160	1	2	8	124

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15 3	1 9	203	3	Y	3					3
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					3
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	6 2	1 9	128	3	Y	2	2	1	2	8	1
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	291	3	Y	1	1	8			1
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	295	3	Y	2	1	1			2

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	746	-0-	-274	-0-	20	1	723	3	Y	3					5
							3	9									
10	1054	X	807	-0-	-247	-0-	24	1	768	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
11	1020	X	766	-0-	-254	-0-	21	1	745	3	Y	-0-					7
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	806	X	678	-0-	-128	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	51	1	485	3	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
09	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	491	1	2126	3	Y	101	34	1			105
							111	9									
10	4309	X	2674	-0-	-1635	-0-	507	1	2113	3	Y	49	102	1			52
							54	9									
11	4170	X	2538	-0-	-1632	-0-	639	1	1837	3	Y	56	62	1	1	8	45
							62	9									
12	4309	X	2628	-0-	-1681	-0-	501	1	2043	3	Y	76	62	1			59
							84	9									
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	461	1	2381	3	Y	52	59	1	1	8	51
							57	9									
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	479	1	1668	3	Y	58	59	1	2	8	48
							64	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	402	1	4609	3	Y	50					112
							55	9									
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	433	1	4684	3	Y	131	174	1			69
							144	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	287	1	4464	3	Y	139	3	8			205
							153	9									
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	372	1	5171	3	Y	146	168	1	1	8	182
							161	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373	1	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143
							153	9									
02	4760	X	1005	-0-	-3755	-0-	90	1	852	3	Y	57	116	1	2	8	82
							63	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	7797	-0-	-3843	-0-	688	1	7109	3	Y	-0-	4	1			1
10	12028	X	7937	-0-	-4091	-0-	834	1	7102	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
11	11640	X	7664	-0-	-3976	-0-	947	1	6709	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	11842	X	7683	-0-	-4159	-0-	739	1	6942	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733	1	6872	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	7280	X	6532	-0-	-748	-0-	726	1	5784	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11473	-0-	-1397	-0-	308	1	11153	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	348	1	11128	3	Y	3					13
							3	9									
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	310	1	11052	3	Y	11	19	1			5
							12	9									
12	11842	X	11654	-0-	-188	-0-	347	1	11307	3	Y	-0-					5
01	11842	X	11445	-0-	-397	-0-	351	1	11094	3	Y	-0-					5
*02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	993	1	9402	3	Y	16	3	1			18
							18	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	3	N	-0-					48
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					48
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	2	2	8			48
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					37
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					37

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	76	1	605	3	N	-0-					48
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					48
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					48
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					48
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	108	2			N	-0-					48

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	876	-0-	-714	-0-	876	2			N	-0-					81
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1078	2	6	9	N	5					86
11	1020	N	514	-0-	-506	-0-	514	2			N	-0-					86
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					86
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					86
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					86

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					47
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					47
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					47

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					78
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					78
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					78
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					78
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	N	10					88
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5	124	1			24
10	1457	N	483	-0-	-974	-0-	469	2	14	9	N	13					37
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	361	2	7	9	N	6					43
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					43
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					48
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

09	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	1672	2	14	9	N	13					141
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					141
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					141
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					141
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					141
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	N	360	325	1			383
							396	9									
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	79	2	278	9	N	253	319	1			317
11	1020	N	123	-0-	-897	-0-	40	2	83	9	N	75					392
12	1054	N	522	-0-	-532	-0-	58	2	464	9	N	422	335	1			479
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	2	482	9	N	438	622	1			295
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	237	2	488	9	N	444	342	1			397

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					30
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4748	2	2	9	N	2					32
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					32
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5017	2	13	9	N	12					44
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					44
*02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4528	2	24	9	N	22					66

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					74
10	713	N	411	-0-	-302	-0-	407	2	4	9	N	4					78
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	591	2	3	9	N	3					81
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					83
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					91

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1416	2	20	9	N	18					120
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					126
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1195	2	2	9	N	2					128
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					132
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3	103	1			32
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					32

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22	9	N	20					127
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	465	2	35	9	N	32					159
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					159
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					168
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	128	1			45
02	560	N	251	-0-	-309	-0-	237	2	14	9	N	13					58

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	N	4					118
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					118
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	661	2	14	9	N	13					131
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	3	5			128
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	96	1			32
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	573	2	4	9	N	4					36

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		550	-0-	550	1028	548	2	2	9	Y	2					33
10	DLQ G-10		303	-0-	303	1331	303	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		235	-0-	235	1566	233	2	2	9	Y	2					35
12	2478	N	912	-0-	-1566	-0-	911	2	1	9	Y	1					36
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8					44
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					45

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					47
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	N	1					48
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					48
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	2550	X	116	-0-	-2434	-0-	13	1	103	3	N	-0-					30
10	2635	X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-					30
11	2550	X	16	-0-	-2534	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2635	X	34	-0-	-2601	-0-	33	2	1	9	N	1					31
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					31
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	102	1	816	3	N	9					151
							10	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7					158
11	900	N	257	-0-	-643	-0-	254	2	3	9	N	3					161
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	N	7					168
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	97	1			71
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					71

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
09	DLQ G-10		1921	-0-	1921	4220	213	1	1708	3	Y	-0-					87
10	DLQ G-10		1868	-0-	1868	6088	1864	2	4	9	Y	4					91
11	DLQ G-10		1667	-0-	1667	7755	1659	2	8	9	Y	7					98
12	2800	N	679	-0-	-2121	5634	678	2	1	9	Y	1					99
01	3100	N	205	-0-	-2895	2739	194	2	11	9	Y	10	70	1			39
*02	2772	N	33	-0-	-2739	-0-	33	2			Y	-0-					39

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
09	2460	X	378	-0-	-2082	-0-	378	2			N	-0-					41
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					41
11	2460	X	288	-0-	-2172	-0-	288	2			N	-0-					41
12	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			N	-0-					41
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					41
*02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					45

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
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					129
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					129
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	2	6	9	N	5					134
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					146
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	106	1			47
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	1115	2	10	9	N	9					56

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
09	DLQ G-10		605	-0-	605	1195	597	2	8	9	Y	7					116
10	DLQ G-10		427	-0-	427	1622	425	2	2	9	Y	2					118
11	DLQ G-10		393	-0-	393	2015	391	2	2	9	Y	2					120
12	2498	X	483	-0-	-2015	-0-	483	2			Y	-0-					120
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	107	1			13
02	560	X	388	-0-	-172	-0-	384	2	4	9	Y	4					17

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
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	71	1	566	3	N	5					61
							6	9									
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	424	2	2	9	N	2					63
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	469	2	2	9	N	2					65
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4					69
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					76
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2555	163	1	1306	3	Y	53					116
							58	9									
10	DLQ G-10		1494	-0-	1494	4049	1432	2	62	9	Y	56					172
11	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5707	1590	2	68	9	Y	62	133	1			101
12	7184	X	1477	-0-	-5707	-0-	1412	2	65	9	Y	59					160
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1472	2	68	9	Y	62					222
02	1540	X	1317	-0-	-223	-0-	1277	2	40	9	Y	36					258

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					58
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					58
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	9	N	22					80
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					81
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4					85
02	672	N	298	-0-	-374	-0-	296	2	2	9	N	2					87

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

09	DLQ G-10		895	-0-	895	2798	889	2	6	9	Y	5					181
10	DLQ G-10		1333	-0-	1333	4131	1333	2			Y	-0-					181
11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	5323	1175	2	17	9	Y	15	99	1			97
12	2700	N	1237	-0-	-1463	3860	1219	2	18	9	Y	16					113
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1925	1150	2	15	9	Y	14					127
*02	2800	N	922	-0-	-1878	47	922	2			Y	-0-					127

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1311	2	583	9	N	530	508	1			254
10	2170	N	1374	-0-	-796	-0-	925	2	449	9	N	408	500	1			162
11	2130	N	1275	-0-	-855	-0-	849	2	426	9	N	387	341	1			208
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	444	2	493	9	N	448	473	1			183
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	480	2	504	9	N	458	509	1			132
02	1204	N	619	-0-	-585	-0-	276	2	343	9	N	312	322	1			122

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

09	630	N	436	-0-	-194	-0-	428	2	8	9	N	7					56
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6					62
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	706	2	3	9	N	3					65
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	570	2	10	9	N	9					74
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3	55	1			22

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

09	270	N	231	-0-	-39	-0-	30	2	201	9	N	183	159	1			239
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	31	2	179	9	N	163	170	1			232
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	2	264	9	N	240	172	1			300
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	2	180	9	N	164	171	1			293
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	2	237	9	N	215	270	1			238
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	28	2	124	9	N	113	170	1			181

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					34
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					34
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					34
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					34
02	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					34

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					51
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					51
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4	5			47

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

09	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1532	1047	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		864	-0-	864	2396	864	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		367	-0-	367	2763	367	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	662	-0-	-2138	625	662	2			Y	-0-					-0-
01	1214	N	589	-0-	-625	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					56
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	289	2	3	9	Y	3					59
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					59
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					59
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1371	2	24	9	N	22					54
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	N	14					68
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	2	19	9	N	17					85
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					85
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					90
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					113

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	DLQ G-10		752	-0-	752	1800	752	2			Y	-0-					58
10	DLQ G-10		525	-0-	525	2325	525	2			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		827	-0-	827	3152	827	2			Y	-0-					58
12	2700	N	522	-0-	-2178	974	514	2	8	9	Y	7					65
01	1966	N	992	-0-	-974	-0-	992	2			Y	-0-					65
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					59
10	1023	N	351	-0-	-672	-0-	351	2			N	-0-					59
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					59
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					63
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	272	2	6	9	N	5					68

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					83
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	412	2	3	9	N	3					86
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6					92
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	5	5			87
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					91
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	374	2	6	9	N	5					96

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

09	DLQ G-10		3309	-0-	3309	7305	3297	2	12	9	Y	11	13	1			25
10	DLQ G-10		4362	-0-	4362	11667	4342	2	20	9	Y	18	15	1			28
11	DLQ G-10		3059	-0-	3059	14726	3048	2	11	9	Y	10	14	1			24
12	19130	X	4404	-0-	-14726	-0-	4389	2	15	9	Y	14	14	1			24
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	2	15	9	Y	14	14	1			24
02	3948	X	3667	-0-	-281	-0-	3655	2	12	9	Y	11	14	1			21

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

09	DLQ G-10		351	-0-	351	717	351	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		464	-0-	464	1181	464	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		121	-0-	121	1302	121	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		397	-0-	397	1699	397	2			Y	-0-					-0-
01	1971	X	272	-0-	-1699	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	20	-0-	-400	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					107
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					107
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					107
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					107
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					112
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					114

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

09	570	N	140	-0-	-430	-0-	139	2	1	9	N	1					48
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	634	2	4	9	N	4					52
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					52
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					57
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					57
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
09	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2175	1073	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		1119	-0-	1119	3294	1109	2	10	9	Y	9	5	1			5
11	DLQ G-10		510	-0-	510	3804	506	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	2700	N	1136	-0-	-1564	2240	1130	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3100	N	919	-0-	-2181	59	913	2	6	9	Y	5	5	1			4
*02	2727	N	2668	-0-	-59	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	1			4

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2563	-0-	2563	5550	285	1	2278	3	N	-0-					45
10	DLQ G-10		3289	-0-	3289	8839	3289	2			N	-0-					45
11	DLQ G-10		2836	-0-	2836	11675	2836	2			N	-0-					45
12	13664	X	1989	-0-	-11675	-0-	1988	2	1	9	N	1					46
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					46
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					46

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		799	-0-	799	1065	799	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1535	470	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	2206	671	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	444	-0-	-2206	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	961	2	47	9	N	43					153
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	838	2	83	9	N	75	131	1			97
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	589	2	11	9	N	10					107
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					107
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					107
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	2	69	9	N	63					170

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
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					68
10	3100	N	4855	-0-	1755	1755	4855	2			N	-0-					68
11	3000	N	4670	-0-	1670	3425	4670	2			N	-0-					68
12	3100	N	1916	-0-	-1184	2241	1916	2			N	-0-					68
01	3100	N	2273	-0-	-827	1414	2273	2			N	-0-					68
*02	2792	X	1378	-0-	-1414	-0-	1378	2			N	-0-					68

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
09	DLQ G-10		640	-0-	640	1611	608	2	32	9	Y	29	32	1			36
10	DLQ G-10		664	-0-	664	2275	622	2	42	9	Y	38	34	1			40
11	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3818	1522	2	21	9	Y	19	33	1			26
12	2700	N	1460	-0-	-1240	2578	1423	2	37	9	Y	34	34	1			26
01	3100	N	888	-0-	-2212	366	846	2	42	9	Y	38	34	1			30
02	1288	N	471	-0-	-817	-0-	435	2	36	9	Y	33	34	1			29

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
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3674	1769	2	9	9	Y	8	10	1			14
10	DLQ G-10		1981	-0-	1981	5655	1966	2	15	9	Y	14	11	1			17
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	6972	1308	2	9	9	Y	8	11	1			14
12	2700	N	2033	-0-	-667	6305	2021	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	3100	N	1879	-0-	-1221	5084	1867	2	12	9	Y	11	11	1			14
*02	2800	N	1592	-0-	-1208	3876	1580	2	12	9	Y	11	11	1			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	DLQ G-10		365	-0-	365	667	226	2	139	9	Y	126					337
10	DLQ G-10		198	-0-	198	865	102	2	96	9	Y	87	298	1			126
11	DLQ G-10		194	-0-	194	1059	151	2	43	9	Y	39					165
12	1291	N	232	-0-	-1059	-0-	192	2	40	9	Y	36					201
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					201
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	Y	10	158	1			53

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

09	1440	X	1219	-0-	-221	-0-	1212	2	7	9	N	6					143
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1386	2	2	9	N	2					145
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					145
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	N	11					156
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					159
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10	145	1			24

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

09	DLQ G-10		2758	-0-	2758	6878	2747	2	11	9	Y	10	12	1			3
10	DLQ G-10		1933	-0-	1933	8811	1915	2	18	9	Y	16	13	1			6
11	DLQ G-10		721	-0-	721	9532	708	2	13	9	Y	12	13	1			5
12	10516	X	984	-0-	-9532	-0-	971	2	13	9	Y	12	12	1			5
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	12	1			5
02	1288	X	1268	-0-	-20	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			5

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					78
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					78
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1278	2	7	9	N	6					45
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1254	2	12	9	N	11					56
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	2	4	9	N	4					60
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					66
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					71
02	1484	N	812	-0-	-672	-0-	802	2	10	9	N	9					80

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
09	DLQ G-10		732	-0-	732	1206	695	2	37	9	Y	34	36	1			43
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2750	1500	2	44	9	Y	40	37	1			46
11	DLQ G-10		856	-0-	856	3606	827	2	29	9	Y	26	37	1			35
12	2700	N	1165	-0-	-1535	2071	1124	2	41	9	Y	37	37	1			35
01	3100	N	1339	-0-	-1761	310	1296	2	43	9	Y	39	37	1			37
*02	1242	N	932	-0-	-310	-0-	897	2	35	9	Y	32	37	1			32

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4638	2304	2	15	9	Y	14	16	1			7
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	6837	2179	2	20	9	Y	18	18	1			7
11	DLQ G-10		1079	-0-	1079	7916	1059	2	20	9	Y	18	18	1			7
12	2700	N	1772	-0-	-928	6988	1754	2	18	9	Y	16	16	1			7
01	3100	N	1848	-0-	-1252	5736	1830	2	18	9	Y	16	16	1			7
*02	2800	N	2517	-0-	-283	5453	2499	2	18	9	Y	16	16	1			7

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

09	DLQ G-10		13644	-0-	13644	27087	13598	2	46	9	Y	42	48	1			118
10	DLQ G-10		13315	-0-	13315	40402	13258	2	57	9	Y	52	49	1			121
11	DLQ G-10		7922	-0-	7922	48324	7888	2	34	9	Y	31	51	1			101
12	59845	X	11521	-0-	-48324	-0-	11465	2	56	9	Y	51	51	1			101
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12326	2	61	9	Y	55	51	1			105
*02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11022	2	56	9	Y	51	51	1			105

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

09	DLQ G-10		931	-0-	931	1902	918	2	13	9	Y	12					157
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2841	928	2	11	9	Y	10					167
11	DLQ G-10		256	-0-	256	3097	249	2	7	9	Y	6					173
12	2800	N	870	-0-	-1930	1167	855	2	15	9	Y	14					187
01	1980	N	813	-0-	-1167	-0-	812	2	1	9	Y	1	162	1			26
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14					40

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

09	DLQ G-10		2101	-0-	2101	4200	233	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1969	-0-	1969	6169	1969	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1380	-0-	1380	7549	1380	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	563	-0-	-2237	5312	563	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	738	-0-	-2362	2950	738	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1169	-0-	-1631	1319	1169	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					79
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					82
11	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1084	2	6	9	N	5					87
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					95
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					77
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
11	660	N	-0-	-0-	-660	-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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					56
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					56
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					56
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

09	690	N	504	-0-	-186	-0-	56	1	445	3	N	3					85
							3	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3					88
11	780	N	244	-0-	-536	-0-	244	2			N	-0-					88
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					89
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	208	1	1664	3	N	-0-					147
10	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	1336	2	17	9	N	15					162
11	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1324	2	1	9	N	1					163
12	1922	N	967	-0-	-955	-0-	959	2	8	9	N	7					170
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	127	1			43
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			N	-0-					43

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

09	DLQ G-10		1518	-0-	1518	2964	1510	2	8	9	Y	7					68
10	DLQ G-10		1669	-0-	1669	4633	1668	2	1	9	Y	1					69
11	DLQ G-10		1734	-0-	1734	6367	1733	2	1	9	Y	1					70
12	2700	N	1416	-0-	-1284	5083	1403	2	13	9	Y	12					82
01	3100	N	1529	-0-	-1571	3512	1521	2	8	9	Y	7	44	1			45
*02	2800	N	1470	-0-	-1330	2182	1464	2	6	9	Y	5					50

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	154	1	1234	3	N	3					100
							3	9									
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1348	2	1	9	N	1					101
*11	1350	N	976	-0-	-374	-0-	975	2	1	9	N	1	82	1			20
*12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					20
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					26
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
09	DLQ G-10		1683	-0-	1683	3196	1657	2	26	9	Y	24					119
10	DLQ G-10		977	-0-	977	4173	968	2	9	9	Y	8					127
11	DLQ G-10		1341	-0-	1341	5514	1332	2	9	9	Y	8					135
12	6463	X	949	-0-	-5514	-0-	949	2			Y	-0-					135
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	98	1			37
02	1568	X	1205	-0-	-363	-0-	1205	2			Y	-0-					37

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

09	DLQ G-10		756	-0-	756	1427	756	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	1860	433	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		539	-0-	539	2399	539	2			Y	-0-					-0-
12	3431	X	1032	-0-	-2399	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	506	-0-	-194	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

09	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	144	1	1151	3	N	1					57
							1	9									
10	2170	N	1163	-0-	-1007	-0-	1160	2	3	9	N	3					60
11	1620	N	1157	-0-	-463	-0-	1157	2			N	-0-					60
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1261	2	3	9	N	3					63
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					64
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					64

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

09	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3455	1829	2	3	9	Y	3					60
10	DLQ G-10		2136	-0-	2136	5591	2130	2	6	9	Y	5					65
11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8121	2527	2	3	9	Y	3					68
12	2700	N	2138	-0-	-562	7559	2138	2			Y	-0-					68
01	3100	N	2615	-0-	-485	7074	2612	2	3	9	Y	3					71
*02	2800	N	1930	-0-	-870	6204	1928	2	2	9	Y	2					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

09	720	N	602	-0-	-118	-0-	599	2	3	9	N	3					91
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					98
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					98
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					105
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8	61	1			52
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					52

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

09	DLQ G-10		662	-0-	662	820	661	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		410	-0-	410	1230	393	2	17	9	Y	15					16
11	DLQ G-10		277	-0-	277	1507	276	2	1	9	Y	1					17
12	1670	N	163	-0-	-1507	-0-	163	2			Y	-0-					17
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-					74
10	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2754	2	2	9	N	2					76
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	2505	2	4	9	N	4	59	1			21
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2937	2	6	9	N	5					26
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2508	2	7	9	N	6					32
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2465	2	6	9	N	5					37

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	3					81
							3	9									
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					81
11	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-					81
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	5	2	2	9	N	2					83
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					83

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

09	1530	N	1002	-0-	-528	-0-	1002	2			N	-0-					99
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					99
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			N	-0-					99
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					99
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	54	1			46
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	869	2	1	9	N	1					47

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

09	DLQ G-10		941	-0-	941	1769	941	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		437	-0-	437	2206	437	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		799	-0-	799	3005	799	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	690	-0-	-2110	895	690	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	621	-0-	-895	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	223	1	1785	3	N	-0-					74
10	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2075	2	14	9	N	13					87
11	2250	N	1865	-0-	-385	-0-	1854	2	11	9	N	10					97
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1708	2	6	9	N	5					102
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	N	8	44	1			66
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					82

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	N	-0-					67
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					67
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					67
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					67
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					67
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					82
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					82
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					82
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	63	1			19
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19

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
09	2340	N	1921	-0-	-419	-0-	1918	2	3	9	N	3					55
10	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					55
11	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					55
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					55
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					55
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					55

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
09	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	176	1	1407	3	N	-0-					37
10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2			N	-0-					37
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					37
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					37
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					37
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					37

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
09	DLQ G-10		1562	-0-	1562	3119	174	1	1388	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4816	1697	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1452	-0-	1452	6268	1452	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1667	-0-	-1033	5235	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1629	-0-	-1471	3764	1629	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1419	-0-	-1381	2383	1419	2			Y	-0-					-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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					26
10	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					26
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	N	4					30
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 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
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					59
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2					61
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					61
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	180	1	1441	3	N	1					84
							1	9									
10	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1314	2	10	9	N	9					93
11	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1368	2	10	9	N	9					102
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					111
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					124
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					131

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

09	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4390	2365	2	19	9	Y	17					160
10	DLQ G-10		2908	-0-	2908	7298	2900	2	8	9	Y	7					167
11	DLQ G-10		2000	-0-	2000	9298	1986	2	14	9	Y	13					180
12	2700	N	1685	-0-	-1015	8283	1685	2			Y	-0-					180
01	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82
*02	2800	N	1943	-0-	-857	6408	1943	2			Y	-0-					82

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

09	2968	N	2851	-0-	-117	-0-	2851	2			N	-0-					66
10	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					66
11	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	2			N	-0-					66
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	2383	2			N	-0-					66
01	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			N	-0-					66
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	2219	2			N	-0-					66

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

09	5866	X	2385	-0-	-3481	-0-	2385	2			N	-0-					53
10	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	2532	2			N	-0-					53
11	3000	X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2			N	-0-					53
12	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2			N	-0-					53
01	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					53
02	2296	X	1879	-0-	-417	-0-	1879	2			N	-0-					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

09	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1203	2	1	9	N	1					62
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1300	2	7	9	N	6					68
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1344	2	4	9	N	4					72
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6					78
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					79
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1113	2	8	9	N	7					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					53
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					53
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					53
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					53
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					53

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1354	3	N	5					82
							6	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3					85
11	1740	N	1066	-0-	-674	-0-	1058	2	8	9	N	7					92
12	1581	N	883	-0-	-698	-0-	881	2	2	9	N	2					94
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					95
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

09	DLQ G-10		3188	-0-	3188	11095	3188	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3046	-0-	3046	14141	3046	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	16956	2815	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16956					Y	-0-					-0-
01	20130	X	3174	-0-	-16956	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

09	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3300	1528	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1568	-0-	1568	4868	1568	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6289	1421	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1734	-0-	-966	5323	1722	2	12	9	Y	11					11
01	3100	N	1776	-0-	-1324	3999	1769	2	7	9	Y	6					17
*02	2800	N	1657	-0-	-1143	2856	1649	2	8	9	Y	7					24

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

09	3090	X	1610	-0-	-1480	-0-	1610	2			N	-0-					107
10	2821	X	1458	-0-	-1363	-0-	1449	2	9	9	N	8					115
11	2490	X	1794	-0-	-696	-0-	1700	2	94	9	N	85	177	1			23
12	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1585	2	4	9	N	4					27
*01	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1367	2	21	9	N	19					46
02	1512	X	1404	-0-	-108	-0-	1400	2	4	9	N	4					50

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					41
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					41
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					41
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3458	-0-	458	458	3458	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	892	3534	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3644	-0-	544	1436	3644	3			N	-0-					-0-
*02	4806	X	3370	-0-	-1436	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	980	-0-	-580	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	1868	2	N	7					97
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1 61 9	1969	2	N	55					152
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	1868	2	N	1	140	1			13
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	1879	2	N	5					18
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					18
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					18

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	14	1 39 9	2375	2	N	35					67
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1 86 9	2462	2	N	78					145
11	800	N	2376	-0-	1576	1576	15	1 77 9	2284	2	N	70	187	1			28
12	T. A.		2341	-0-	2341	3917	16	1 61 9	2264	2	N	55					83
01	T. A.		2525	-0-	2525	6442	16	1 74 9	2435	2	N	67					150
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6442					N	NO RPT					150

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					12
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-					12
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					12
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					12
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					12
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					38
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	-0-					38
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	-0-	23	1			15
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	2	N	-0-					15
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1170	2	N	-0-					15
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					15

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	2	N	-0-					7
10	2635	N	2231	-0-	-404	-0-	16	1	2215	2	N	-0-					7
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-					7
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	2	N	-0-					7
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	15	1	2298	2	N	170	177	1			-0-
							187	9									
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1433	2	N	30					82
							33	9									
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	16	1	1457	2	N	26					108
							29	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1379	2	N	30	121	1			17
							33	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	16					33
							18	9									
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	12					45
							13	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					45

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	15	1	2841	2	N	94	54	1			93
							103	9									
10	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	14	1	2426	2	N	50					143
							55	9									
11	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	11	1	2241	2	N	1	138	1			6
							1	9									
12	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	13	1	2284	2	N	7					13
							8	9									
01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	14	1	2516	2	N	-0-					13
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-	165	1			3
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-					3
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					3
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					3
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					7
10	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	10	1	1041	2	N	116					123
							128	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	12	125	1			10
							13	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					10
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	-0-					10
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					10

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	N	-0-					55
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	16	1	623	2	N	-0-					55
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-					55
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					55
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	N	-0-					55
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	15	1	1638	2	N	80					175
							88	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	N	8	178	1			5
							9	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	15					20
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	N	-0-					20
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	45					65
							50	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					65

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	15	1	2464	2	N	100					127
							110	9									
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2460	2	N	58	182	1			3
							64	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	15	1	2273	2	N	-0-					3
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	24					27
							26	9									
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	2	N	20					47
							22	9									
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					47

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	15	1	1727	2	N	-0-					115
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					115
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	15	1	1797	2	N	-0-					115
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					115
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	N	-0-					115
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					73
10	837	N	603	-0-	-234	-0-	585	2	18	9	N	16	16	8			73
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					73
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			73
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					73
02	616	N	263	-0-	-353	-0-	263	2			N	-0-					73

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-					32
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					10
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					10
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					10
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					207
10	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1334	3	8	9	N	7					214
11	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1251	3			N	-0-					214
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	3	34	9	N	31					245
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	174	1			85
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					97

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

09	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	1977	3	41	9	Y	37	46	1			36
10	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2048	3	40	9	Y	36	40	1			32
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2043	3	40	9	Y	36					68
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2092	3	39	9	Y	35	25	1			78
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1939	3	36	9	Y	33	55	1			56
02	1932	N	1780	-0-	-152	-0-	1748	3	32	9	Y	29	54	1			31

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2060	3	92	9	Y	84	59	1	4	8	77
10	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2027	3	88	9	Y	80	87	1			70
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	1971	3	86	9	Y	78					148
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1981	3	85	9	Y	77	55	1			170
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1793	3	78	9	Y	71	119	1			122
02	1932	N	1695	-0-	-237	-0-	1626	3	69	9	Y	63	117	1			68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 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
09	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	3663	3	94	9	Y	85	31	1	5	8	78
10	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	3032	3	73	9	Y	66	86	1			58
*11	1024	X	-0-	-0-	-1024	-0-					Y	3					61
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			39
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			12
*02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

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
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4367	3	123	9	Y	112	41	1	5	8	104
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4395	3	119	9	Y	108	117	1			95
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4230	3	114	9	Y	104					199
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4296	3	114	9	Y	104	74	1			229
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4209	3	105	9	Y	95	160	1			164
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3973	3	94	9	Y	85	158	1			91

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	54	1	253	2	N	-0-					74
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	46	1	260	2	N	-0-					74
*11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-	74	1			-0-
*12	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1770	N	367	-0-	-1403	-0-	46	1	321	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	338	1	827	2	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	396	1	958	2	N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	3	N	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	965	-0-	-295	-0-	29	1	936	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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	679	1	1086	2	N	-0-					197
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	712	1	1836	2	N	17					214
							19	9									
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	682	1	1709	2	N	77	176	1			115
							85	9									
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	3	Y	2					117
							2	9									
*01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8					125
							9	9									
*02	2800	N	3659	-0-	859	859	68	1	3571	3	Y	18					143
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	21					48
							23	9									
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	11					59
							12	9									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	10					69
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	330	1	527	2	N	65					225
							72	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	280	1	722	2	N	12	175	1			62
							13	9									
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	253	1	634	2	N	6					68
							7	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	N	17					85
							19	9									
*01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	18	1	935	3	N	44					129
							48	9									
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	3	N	31					160
							34	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	2	N	-0-					5
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	106	1	604	2	N	-0-					5
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	1	1	535	2	N	18					23
							20	9									
*12	744	N	680	-0-	-64	-0-	21	1	659	3	N	-0-					23
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	N	-0-					23
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	26	1	863	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
*12	3100	N	3688	-0-	588	588	70	1	3618	3	Y	-0-	89	7			-0-
*01	3100	N	3712	-0-	612	1200	70	1	3544	3	Y	89					89
							98	9									
*02	2800	N	2705	-0-	-95	1105	51	1	2654	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	7			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3300	X	2543	-0-	-757	-0-	977	1	1563	2	N	3					90
							3	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1041	1	2683	2	N	30					120
							33	9									
11	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	867	1	2172	2	N	12					132
							13	9									
*12	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	53	1	2738	3	Y	13					145
							14	9									
*01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									
02	3220	X	2646	-0-	-574	-0-	50	1	2593	3	Y	3					163
							3	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	344	1	2419	2	N	-0-					183
10	2852	X	1165	-0-	-1687	-0-	338	1	827	2	N	-0-					183
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1498	1	3619	2	N	-0-	54	1			129
*12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	79	1	2535	3	N	35					164
							39	9									
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119	1	3855	3	N	31					195
							34	9									
*02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	3	N	47					242
							52	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2616	2	40	9	N	36	4	8			175
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2411	2	21	9	N	19	1	8			193
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2299	2	29	9	N	26	8	8			211
12	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2454	2	31	9	N	28	6	8			233
01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2192	2	21	9	N	19	7	8			245
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12					257

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	46	-0-	-884	-0-	46	2			Y	-0-					85
10	806	N	654	-0-	-152	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	8			85
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	1	8			85
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	2	56	9	Y	51	109	1			27
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	588	X	85	-0-	-503	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					60
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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		336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					23
01	14B2 EXT		1180	-0-	1180	1516	1179	2	1	9	N	1	1	8			23
02	14B2 EXT		480	-0-	480	1996	480	2			N	-0-					23

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					82
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					82
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					82
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					82
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					82

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6		6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	30	1	228	2	N	-0-					121
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					121
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	5	1	38	2	N	-0-					121
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-					121
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					121
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					121

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
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4293	2	63	9	Y	57	105	1	2	8	18
10	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			Y	-0-					18
11	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	3690	2	70	9	Y	64					82
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4781	2	15	9	Y	14	2	8			94
02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	3714	2	37	9	Y	34	108	1	1	8	19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2			N	-0-					25
10	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					25
11	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	3056	2	94	9	N	85					110
12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					110
01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					110
02	3080	X	2791	-0-	-289	-0-	2697	2	94	9	N	85	171	1	1	8	23

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
09	2220	X	1979	-0-	-241	-0-	1945	2	34	9	Y	31	59	1			9
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					9
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					9
12	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	1884	2	32	9	Y	29					38
01	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1911	2	6	9	Y	5					43
02	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1647	2	24	9	Y	22	58	1			7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3	34	1			4
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	566	2	10	9	Y	9					13
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	463	2	14	9	Y	13					26
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					3
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	Y	25					28

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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					109
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					109
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					109
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					109
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					109
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			Y	-0-					95
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1596	2	109	9	Y	99	167	1			27
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			Y	-0-					27
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			Y	-0-					27
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1871	2	41	9	Y	37					65
10	2418	X	1821	-0-	-597	-0-	1817	2	4	9	Y	4	58	1			11
11	2070	X	1631	-0-	-439	-0-	1631	2			Y	-0-					11
12	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	1857	2	42	9	Y	38					49
01	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1724	2	3	9	Y	3					52
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	46	1			11

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	175	1	3811	2	Y	59	121	1	4	8	82
							65	9									
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	274	1	4925	2	Y	18					100
							20	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	303	1	4807	2	Y	21	94	1			27
							23	9									
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	423	1	4618	2	Y	26					53
							29	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494	1	4446	2	Y	15	3	8			65
							17	9									
*02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	690	1	1914	2	N	93	176	1	5	8	123
							102	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	1982	2	N	53					176
							58	9									
11	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	690	1	1856	2	N	20	166	1			30
							22	9									
12	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	713	1	1872	2	N	22					52
							24	9									
01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690	1	1791	2	N	20	2	8			70
							22	9									
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					27
11	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-					27
12	1426	N	758	-0-	-668	-0-	758	2			N	-0-					27
01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					27

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	2			N	-0-					52
10	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3220	2	86	9	N	78					130
11	3810	X	2993	-0-	-817	-0-	2989	2	4	9	N	4	67	1			67
12	3937	X	3065	-0-	-872	-0-	3065	2			N	-0-					67
01	3937	X	1843	-0-	-2094	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			67
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					67

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	14499	-0-	-981	-0-	1237	1	13159	2	N	94	5	8			157
							103	9									
10	15655	X	14172	-0-	-1483	-0-	1393	1	12773	2	N	5					162
							6	9									
11	15150	X	13137	-0-	-2013	-0-	1583	1	11366	2	N	171	179	1	1	8	153
							188	9									
12	15190	X	12334	-0-	-2856	-0-	1271	1	11009	2	N	49					202
							54	9									
01	14973	X	8938	-0-	-6035	-0-	218	1	8613	2	N	97	176	1	1	8	122
							107	9									
02	13524	X	9342	-0-	-4182	-0-	646	1	8684	2	N	11	1	8			132
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5676	-0-	-2004	-0-	385	1	5279	2	Y	11					42
							12	9									
10	8339	X	7845	-0-	-494	-0-	502	1	7343	2	Y	-0-					42
11	8070	X	6253	-0-	-1817	-0-	347	1	5906	2	Y	-0-					42
12	8339	X	8290	-0-	-49	-0-	506	1	7784	2	Y	-0-					42
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	506	1	7727	2	Y	17					59
							19	9									
02	7084	X	6803	-0-	-281	-0-	455	1	6337	2	Y	10					69
							11	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6840	-0-	-990	-0-	1170	1	5572	2	N	89	4	8			144
							98	9									
10	7657	X	7147	-0-	-510	-0-	1209	1	5937	2	N	1					145
							1	9									
11	7410	X	6646	-0-	-764	-0-	1123	1	5379	2	N	131	178	1	3	8	95
							144	9									
12	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	1209	1	5432	2	N	39					134
							43	9									
01	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	1209	1	5374	2	N	161	5	8			290
							177	9									
02	6468	X	5702	-0-	-766	-0-	1016	1	4655	2	N	28	180	1	5	8	133
							31	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	8			8
10	1209	N	985	-0-	-224	-0-	983	2	2	9	Y	2	2	8			8
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					8
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-					8
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	893	2	52	9	Y	47	30	1	2	8	23
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					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
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					24
10	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			Y	-0-					24
11	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2057	2			Y	-0-					24
12	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					24
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					24
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2632	2	24	9	Y	22	22	8			24
10	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	2432	2	9	9	Y	8	8	8			24
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					24
12	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	2515	2	18	9	Y	16	16	8			24
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2502	2	145	9	Y	132	25	8			131

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					3
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					3
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					3
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					29
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					29
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					29
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					29
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					29
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1230	N	203	-0-	-1027	-0-	203	2			Y	-0-					5
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					5
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					5
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			Y	-0-					5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	2368	2	4	9	Y	4	4	8			2
10	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	8			2
11	3120	X	2372	-0-	-748	-0-	2372	2			Y	-0-					2
12	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	8			2
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	1828	2	17	9	Y	15	15	8			2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

09	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	1804	2	4	9	Y	4	4	8			133
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	2	8			133
11	2040	X	1892	-0-	-148	-0-	1892	2			Y	-0-					133
12	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	8			133
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2325	2	64	9	Y	58	7	8			184
02	1764	N	1340	-0-	-424	-0-	1340	2			Y	-0-					184

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4054	2	15	9	N	14	14	8			122
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4564	2	10	9	N	9	9	8			122
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					122
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					122
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	N	6	102	1	6	8	20
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	12	8			20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

09	2220	N	370	-0-	-1850	-0-	366	2	4	9	Y	4	4	8			1
10	1085	N	945	-0-	-140	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	1036	N	693	-0-	-343	-0-	689	2	4	9	Y	4	5	8			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

09	3330	X	2853	-0-	-477	-0-	2812	2	41	9	Y	37	37	8			21
10	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3038	2	20	9	Y	18	18	8			21
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3111	2	140	9	Y	127	27	8			121
12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2853	2	4	9	Y	4	4	8			121
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	2948	2	79	9	Y	72	24	8			169
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	2837	2	66	9	Y	60	113	1	59	8	57

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		643	-0-	643	643	115	1	528	2	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					27
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					27
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					27
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					27
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					27
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3054	2	24	9	Y	22	22	8			1
10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2810	2	12	9	Y	11	11	8			1
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2728	2	74	9	Y	67	16	8			52
12	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	8			52
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3234	2	55	9	Y	50	15	8			87
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	58	1	41	8	29

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					76
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					9
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	48	1	179	2	Y	-0-					127
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					127
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	-0-					127
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					127
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					127
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					127

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1055 7	1 9	3909	2	Y	6	6	8			13
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	999 10	1 9	4420	2	Y	9	9	8			13
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1062 17	1 9	4084	2	Y	15	15	8			13
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1135 12	1 9	5224	2	Y	11	11	8			13
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1181 13	1 9	4375	2	Y	12	12	8			13
*02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1048 135	1 9	3373	2	Y	123	93	1	6	8	37

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3172	2	25	9	Y	23	23	8			18
10	3224	X	1828	-0-	-1396	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	8			18
11	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			Y	-0-					18
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3246	2	2	9	Y	2	2	8			18
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2475	2	87	9	Y	79	50	1	15	8	32
02	2856	X	2322	-0-	-534	-0-	2290	2	32	9	Y	29	29	8			32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	634	-0-	634	634	113	1	521	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	249	-0-	249	883	59	1	190	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					24
10	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					24
11	1770	X	1569	-0-	-201	-0-	1569	2			Y	-0-					24
12	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
01	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

09	300	X	207	-0-	-93	-0-	44	1	163	2	Y	-0-					13
10	310	X	141	-0-	-169	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					13
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	201	2	Y	106	112	1			7
							117	9									
12	217	X	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	Y	-0-					7
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					7
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					1
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					115
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
09	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			N	-0-					20
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					20
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					20
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					20
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	420	X	124	-0-	-296	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					2
11	420	X	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					2
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2

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
09	4380	X	3892	-0-	-488	-0-	3863	2	29	9	Y	26	177	1	24	8	82
10	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	4088	2	12	9	Y	11	11	8			82
11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			Y	-0-					82
12	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	3268	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3889	2	147	9	Y	134	16	8			200
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	Y	25	25	8			200

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

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
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	410	1	1875	2	Y	112	121	1			22
							123	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1821	2	Y	12					34
							13	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501	1	1786	2	Y	4					38
							4	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	533	1	1811	2	Y	-0-					38
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	208	1	545	2	Y	33					5
							36	9									

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
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	219	1	998	2	N	-0-					37
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	N	13					50
							14	9									
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					50
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	196	1	664	2	N	-0-					50
01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	248	1	714	2	N	-0-					50
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	365	1	956	2	N	50					-0-
							55	9									

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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	16	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	10	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					1
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	30	1	78	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	314	1	1435	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	2					8
							2	9									
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	302	1	1014	2	Y	1					9
							1	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	350	1	1181	2	Y	-0-					9
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	511	1	1338	2	Y	8					1
							9	9									

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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	82	1	347	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	6	1	24	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1121	2	Y	131	110	1			22
							144	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	228	1	1039	2	Y	150	121	1			51
							165	9									
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	243	1	1304	2	Y	139	102	1			88
							153	9									

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
09	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	815	1	7272	2	N	-0-					-0-
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	823	1	7333	2	N	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	623	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	1041	1	8003	2	N	-0-					-0-
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	890	1	6708	2	N	-0-					-0-
*02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	N	66					126
							73	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1851	-0-	-159	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1831	-0-	-184	-0-	91	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1267	-0-	-683	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	87	1	1535	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	139	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					11
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					11
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					22
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					22
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					22
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					22
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	124	1	2309	2	N	-0-			-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	196	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	189	1	3676	2	N	-0-			-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3648	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	180	1	3210	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	172	1	3037	2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			Y	-0-			31
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-			31
11	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			Y	-0-			31
12	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	2			Y	-0-			31
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-			31
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	2			Y	-0-			31

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
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2202	2	N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	108	1	2112	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	121	1	2154	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2028	-0-	-44	-0-	109	1	1919	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2125	-0-	-45	-0-	115	1	2010	2	N	-0-			-0-
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	107	1	1877	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	97	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	114	1	1950	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	125	1	2218	2	N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	N	-0-			-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	2	N	-0-			-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	116	1	2065	2	N	-0-			-0-
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

09	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	236	1	1081	2	Y	13	30	1			90
							14	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6					96
*11	660	N	559	-0-	-101	-0-	558	2	1	9	Y	1	97	1			-0-
*12	682	N	497	-0-	-185	-0-	14	1	433	3	Y	45	9	1			36
							50	9									
*01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7	1	208	3	Y	2	5	1			33
							2	9									
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	12	1	398	3	Y	5					38
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

09	450	N	378	-0-	-72	-0-	372	2	6	9	N	5					190
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					190
11	600	N	224	-0-	-376	-0-	210	2	14	9	N	13					203
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	113	2	12	9	N	11	172	1			42
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					44
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					46

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					67
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					67
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			N	-0-					67
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					67
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					77
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					77

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	106	1	1078	2	N	15	3	8			108
							17	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1430	2	N	11					119
							12	9									
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	97	1	1342	2	N	11					130
							12	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					150
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	N	13					163
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					173

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

09	600	N	441	-0-	-159	-0-	39	1	402	2	N	-0-					152
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	37	1	541	2	N	-0-					152
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	N	43					195
							47	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					197
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					197
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					198

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

09	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	110	1	1114	2	N	7					108
							8	9									
10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	92	1	1353	2	N	23					131
							25	9									
11	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	93	1	1291	2	N	17					148
							19	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1459	2	18	9	N	16	1	8			163
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					172
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1256	2	18	9	N	16					188

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

09	2160	N	1578	-0-	-582	-0-	141	1	1437	2	N	-0-					103
10	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	129	1	1908	2	N	-0-					103
11	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	123	1	1703	2	N	-0-					103
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					103
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					103
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

09	420	N	370	-0-	-50	-0-	364	2	6	9	N	5					158
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					158
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					158
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					168
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					170
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					177

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1997	2	N	30	3	8			247
							33	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	N	22	183	1			86
							24	9									
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	181	1	2500	2	N	38					124
							42	9									
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2349	2	29	9	N	26					150
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	9	N	36					186
*02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					198

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					83
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

09	1830	N	1182	-0-	-648	-0-	106	1	1074	2	N	2	2	8			147
							2	9									
10	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					147
11	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	90	1	1236	2	N	46					193
							51	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					210
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	185	1			43
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					55

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	2	12	9	N	11					43
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16					59
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					62
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					74
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

09	DLQ G-10		4950	-0-	4950	10662	15	1	4935	2	N	-0-					38
10	DLQ G-10		5261	-0-	5261	15923	16	1	5113	2	N	120					158
							132	9									
11	21143	X	5220	-0-	-15923	-0-	15	1	5168	2	N	34					192
							37	9									
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	16	1	5299	2	N	26					218
							29	9									
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16	1	5689	2	N	41	172	1			87
							45	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					87

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	15	1	2399	2	N	-0-					80
10	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	16	1	1976	2	N	15					95
							17	9									
11	2436	X	1753	-0-	-683	-0-	15	1	1670	2	N	62					157
							68	9									
12	2418	X	1703	-0-	-715	-0-	16	1	1653	2	N	31					188
							34	9									
01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	16	1	1611	2	N	51	186	1			53
							56	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					53

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

09	4710	X	3584	-0-	-1126	-0-	294	1	3267	2	Y	21					41
							23	9									
10	4557	X	3624	-0-	-933	-0-	3612	2	12	9	Y	11					52
11	4410	X	3190	-0-	-1220	-0-	3181	2	9	9	Y	8					60
12	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	2047	2	7	9	Y	6	50	1			16
01	3968	X	2452	-0-	-1516	-0-	2452	2			Y	-0-					16
*02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	Y	16	26	1			6

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

09	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	420	1	1931	2	N	2					164
							2	9									
10	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2034	2	19	9	N	17					181
11	2400	N	1946	-0-	-454	-0-	1932	2	14	9	N	13					194
12	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	1987	2	23	9	N	21	12	1			203
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	N	3					206
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1432	2	9	9	N	8					214

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	Y	23					47
							25	9									
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					47
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					49
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	48	1			13
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					13
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	Y	44	51	1			6

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	40	1	442	2	Y	20					41
							22	9									
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	423	2	14	9	Y	13					54
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	434	2	9	9	Y	8					62
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	409	2	23	9	Y	21	65	1			18
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	302	2	90	9	Y	82	89	1			11

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
09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	286	1	3171	2	Y	85					106
							94	9									
10	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3184	2	29	9	Y	26					132
11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	3216	2	65	9	Y	59	117	1			74
12	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2925	2	35	9	Y	32	92	1			14
01	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	2351	2	75	9	Y	68					82
*02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					101

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
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	N	-0-					50
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	139	2	10	9	N	9					59
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	2	10	9	N	9					68
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2	8	1			62
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					64
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	2	8	9	N	7					71

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
09	630	N	358	-0-	-272	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					1
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	561	2	13	9	Y	12					13
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	Y	30	21	1			22
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6	19	1			9
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9

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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	584	2	20	9	Y	18	16	1			2
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	Y	27					29
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					36

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
09	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	278	1	3085	2	Y	20					26
							22	9									
10	3906	X	3124	-0-	-782	-0-	3110	2	14	9	Y	13					39
11	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3216	2	33	9	Y	30	39	1			30
12	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	2746	2	8	9	Y	7	28	1			9
01	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	2630	2	14	9	Y	13					22
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1074	2	37	9	N	34	20	8			247
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1396	2	15	9	N	14	182	1	1	8	78
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	N	15					93
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	N	26	7	8			112
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1324	2	22	9	N	20	2	8			130
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17	2	8			145

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 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
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					124
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					124
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					124
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					124
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					124
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	2			N	-0-					124

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2387	2	34	9	N	31	28	8			110
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2538	2	14	9	N	13	1	8			122
11	3240	X	1297	-0-	-1943	-0-	1286	2	11	9	N	10	3	8			129
12	3348	X	1426	-0-	-1922	-0-	1416	2	10	9	N	9	6	8			132
01	3348	X	1915	-0-	-1433	-0-	1884	2	31	9	N	28	1	8			159
02	2296	X	646	-0-	-1650	-0-	646	2			N	-0-					159

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	177	1	1692	3	Y	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	3	Y	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	730	-0-	-2270	3948	726	3	4	9	N	4					201
10	3100	N	567	-0-	-2533	1415	567	3			N	-0-					201
11	1895	N	480	-0-	-1415	-0-	469	3	11	9	N	10	163	1			48
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					48
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					48
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					122
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					122
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					122
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					74
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					74
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					74
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					74
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					165
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					165
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			N	-0-					165
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					165
01	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					165
02	2352	X	915	-0-	-1437	-0-	915	3			N	-0-					165

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

09	570	N	103	-0-	-467	-0-	99	3	4	9	N	4					102
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					102
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					102
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					102
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					102
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					142
10	1333	N	553	-0-	-780	-0-	551	3	2	9	N	2					144
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					144
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					144
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	3	7	9	N	6					150
02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4497	3	28	9	N	25					149
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4856	3	20	9	N	18					167
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4879	3	13	9	N	12					179
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4975	3	6	9	N	5					184
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4428	3	23	9	N	21					205
02	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3926	3	15	9	N	14					219

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

09	4530	X	4181	-0-	-349	-0-	4141	3	40	9	N	36	183	1			38
10	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4283	3	56	9	N	51					89
11	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	3822	3	20	9	N	18					107
12	4619	X	3933	-0-	-686	-0-	3892	3	41	9	N	37					144
01	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3488	3	20	9	N	18					162
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	3279	3	39	9	N	35					197

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	689	1	1303	2	N	23					28
							25	9									
10	2108	N	1218	-0-	-890	-0-	267	1	888	2	N	57					85
							63	9									
*11	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	246	1	724	2	N	-0-	53	1			32
*12	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	42	1	660	3	N	-0-					32
*01	1209	N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					32
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	60	1	722	3	N	10					42
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1183	1	1105	2	N	7					57
							8	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1092	1	1338	2	N	11					68
							12	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	1078	1	1419	2	N	15					83
							17	9									
*12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	108	1	1710	3	N	2					85
							2	9									
*01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	121	1	1624	3	N	9					94
							10	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	114	1	1368	3	N	118					212
							130	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	167	1	671	2	N	-0-					188
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	75	1	498	2	N	-0-					188
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	330	1	827	2	N	-0-	76	1			112
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	3	N	23					135
							25	9									
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	N	5					140
							6	9									
02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	26	1	855	3	N	7					147
							8	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	449	1	507	2	N	-0-					137
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	331	1	541	2	N	-0-					137
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	296	1	548	2	N	-0-	137	1			-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	N	52					52
							57	9									
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	17	30	1			39
							19	9									
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
							10	9									

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
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	699	1	788	2	N	-0-					96
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	667	1	1086	2	N	-0-					96
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	165	1	217	2	N	-0-	96	1			-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	3	N	96					96
							106	9									
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	3	N	21	35	1			82
							23	9									
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
							25	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	222	1	207	2	N	-0-					380
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	180	1	220	2	N	-0-					380
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	165	1	217	2	N	-0-	238	1			142
*12	434	N	246	-0-	-188	-0-	14	1	232	3	N	-0-					142
*01	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	N	55					197
							61	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	553	1	625	2	N	-0-					205
10	806	N	535	-0-	-271	-0-	183	1	300	2	N	47	162	1			90
							52	9									
11	1200	N	358	-0-	-842	-0-	125	1	231	2	N	2					92
							2	9									
*12	1209	N	400	-0-	-809	-0-	22	1	311	3	N	61					153
							67	9									
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	7	11	1			149
							8	9									
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
							8	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

09	1080	N	815	-0-	-265	-0-	234	1	581	2	N	-0-					63
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	306	1	644	2	N	-0-					63
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	385	1	557	2	N	10					73
							11	9									
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	3	N	9					82
							10	9									
*01	961	N	899	-0-	-62	-0-	62	1	823	3	N	13					95
							14	9									
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	N	10					105
							11	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	312	1	772	2	N	12					60
							13	9									
10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	393	1	828	2	N	8					68
							9	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	717	1	1035	2	N	17					85
							19	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1549	3	N	156					241
							172	9									
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	13	192	1			62
							14	9									
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	82	1	1374	3	N	20					82
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6699	-0-	-21	-0-	3137	1	3541	2	N	19					350
							21	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2471	1	4035	2	N	36					386
							40	9									
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	2019	1	3735	2	N	53	187	1			252
							58	9									
*12	6913	X	5397	-0-	-1516	-0-	321	1	4580	3	N	451					703
							496	9									
*01	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	343	1	4590	3	N	166	298	1			571
							183	9									
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-	276	1	4613	3	N	92					663
							101	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
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	970	1	907	2	N	-0-					144
10	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	799	1	979	2	N	5					149
							6	9									
11	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	709	1	933	2	N	15					164
							17	9									
*12	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	68	1	1077	3	N	-0-					164
*01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	82	1	1107	3	N	-0-					164
02	1540	N	1032	-0-	-508	-0-	79	1	944	3	N	8					172
							9	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	465	2	13	9	N	12	4	8			180
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					187
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					187
12	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					187
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	316	2	14	9	N	13					200
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	32	2	2	9	N	2	179	1			23

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
09	1980	X	1582	-0-	-398	-0-	1541	2	41	9	N	37	12	8			110
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35	1	8			144
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	N	34	1	8			177
12	1953	X	1540	-0-	-413	-0-	1509	2	31	9	N	28	3	8			202
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2523	2	35	9	N	32	3	8			231
02	1848	N	672	-0-	-1176	-0-	672	2			N	-0-					231

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
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	663	2	19	9	N	17					50
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					50
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	633	2	35	9	N	32					82
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	583	2	13	9	N	12					94
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	305	2	1	9	N	1					95

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	345	-0-	-705	-0-	331	2	14	9	N	13	8	8			155
10	961	N	365	-0-	-596	-0-	361	2	4	9	N	4					159
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	158	2	1	9	N	1					160
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	185	2	2	9	N	2					162
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	247	2	8	9	N	7					169
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					170

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1624	2	61	9	Y	55	24	8			126
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19					145
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20					165
12	1736	N	1159	-0-	-577	-0-	1137	2	22	9	Y	20	2	8			183
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1044	2	15	9	Y	14	1	8			196
02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	1034	2	20	9	Y	18					214

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1330	2	32	9	N	29	12	8			196
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1392	2	22	9	N	20					216
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	1	8			232
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1258	2	28	9	N	25	190	1	3	8	64
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1293	2	24	9	N	22	1	8			85
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	872	2	18	9	N	16					101

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23	8	8			105
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					105
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			105
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			105
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					105
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	343	2	2	9	N	2					107

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	N	20	20	8			171
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					172
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1494	2	3	9	N	3					175
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1385	2	6	9	N	5	1	8			179
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	1	8			180
02	1400	N	214	-0-	-1186	-0-	210	2	4	9	N	4	164	1			20

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					207
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					214
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1782	2	30	9	N	27					241
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	N	33					274
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	638	2	100	9	N	91	182	1			183
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					183

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	164	1			210
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1895	2	25	9	N	23					581
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1866	2	9	9	N	8					589
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2036	2	110	9	N	100	177	1			512
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					529
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	N	58					587
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					587

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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5					158
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1495	2	6	9	N	5					163
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1495	2	46	9	N	42	177	1			28
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	N	8					36
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
09	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1582	2	9	9	N	8					381
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					388
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1785	2	7	9	N	6					394
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1789	2	52	9	N	47					441
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					448
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

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
09	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2088	2	47	9	N	43	168	1			661
10	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2055	2	8	9	N	7					668
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10					678
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12					690
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2404	2	99	9	N	90					780
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					780

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
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2273	2	42	9	N	38	171	1			58
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	N	5					63
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2029	2	125	9	N	114	177	1			-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					7
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15					91
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1781	2	9	9	N	8					99
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	N	22					121
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2071	2	125	9	N	114					235
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2059	2	33	9	N	30	180	1			85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					599
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	583	2	20	9	N	18	176	1			441
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					446
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					451
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					454
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					454

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1710	2	61	9	N	55					493
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1807	2	125	9	N	114	177	1			430
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1887	2	8	9	N	7					437
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					444
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					454
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	2094	2	11	9	N	10					146
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1861	2	2	9	N	2					148
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	2	11	9	N	10					158
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2566	2	63	9	N	57					215
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	2	22	9	N	20	182	1			53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
09	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1717	2	11	9	N	10					600
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1816	2	8	9	N	7					607
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1887	2	99	9	N	90					697
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32	180	1			549
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					559
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					559

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
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2378	2	35	9	N	32					723
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2366	2	153	9	N	139	177	1			685
11	2400	N	2013	-0-	-387	-0-	2000	2	13	9	N	12					697
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2742	2	20	9	N	18					715
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	180	1			612
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612

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
09	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1719	2	13	9	N	12					713
10	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	1676	2	11	9	N	10					723
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1952	2	9	9	N	8					731
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7					738
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2002	2	124	9	N	113	182	1			669
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					669

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	9	N	2					1631
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					1631
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					1631
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1631
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	173	1			1458
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1458

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					290
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					290
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
09	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1867	2	11	9	N	10					227
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1886	2	8	9	N	7					234
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1848	2	7	9	N	6					240
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1946	2	129	9	N	117	180	1			177
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					172
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					244
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					244
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	24	1	796	2	Y	-0-					190
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2058	2	Y	-0-					190
11	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	42	1	1340	2	Y	1	154	1			37
							1	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	14	46	1			5
							15	9									
01	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
*02	2800	N	3073	-0-	273	273	90	1	2981	2	Y	2					7
							2	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					42
10	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	43	1	1448	2	Y	-0-					42
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	105	1	3374	2	Y	-0-	34	1			8
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	97	1	3252	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-					2

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	82	1	1826	2	Y	31					58
								34	9									
10	1488	N	995	-0-		-493	-0-	42	1	925	2	Y	25	54	1			29
								28	9									
11	2580	N	865	-0-		-1715	-0-	36	1	809	2	Y	18					47
								20	9									
12	2015	N	1215	-0-		-800	-0-	50	1	1119	2	Y	42	36	1			53
								46	9									
01	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	42	1	926	2	Y	34	54	1			33
								37	9									
*02	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	37	46	1			24
								41	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1650	N	1473	-0-		-177	-0-	63	1	1399	2	Y	10					18
								11	9									
10	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	87	1	1926	2	Y	13	18	1			13
								14	9									
11	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	85	1	1886	2	Y	14					27
								15	9									
12	1519	N	765	-0-		-754	-0-	32	1	714	2	Y	17	20	1			24
								19	9									
01	1705	N	1555	-0-		-150	-0-	66	1	1471	2	Y	16	23	1			17
								18	9									
02	1540	N	1437	-0-		-103	-0-	61	1	1359	2	Y	15	22	1			10
								17	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3210	X	2156	-0-		-1054	-0-	92	1	2050	2	Y	13					30
								14	9									
10	2449	X	2164	-0-		-285	-0-	92	1	2036	2	Y	33	36	1			27
								36	9									
11	2700	X	2305	-0-		-395	-0-	98	1	2173	2	Y	31					58
								34	9									
12	2790	X	2193	-0-		-597	-0-	93	1	2066	2	Y	31	44	1			45
								34	9									
01	2790	X	2360	-0-		-430	-0-	100	1	2224	2	Y	33	44	1			34
								36	9									
02	2156	X	1708	-0-		-448	-0-	72	1	1601	2	Y	32	46	1			20
								35	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	11					25
								12	9									
10	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	15	25	1			15
								17	9									
11	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	90	1	2011	2	Y	16					31
								18	9									
12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	26	24	1			33
								29	9									
01	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	24	30	1			27
								26	9									
*02	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	28	37	1			18
								31	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	71	1	1575	2	Y	27					42
							30	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	66	1	1457	2	Y	17	39	1			20
							19	9									
11	1680	N	971	-0-	-709	-0-	41	1	910	2	Y	18					38
							20	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1975	2	Y	8	29	1			17
							9	9									
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	50	1	1110	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	7	11	1			5
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	8					15
							9	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
11	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	70	1	1550	2	Y	11					23
							12	9									
12	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	57	1	1264	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	68	1	1508	2	Y	13	19	1			15
							14	9									
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	60	1	1335	2	Y	20	24	1			11
							22	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					3
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					3
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					3
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					3
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					3
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					3

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					30
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	N	-0-					30
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					30
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	N	23					53
							25	9									
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	19					72
							21	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					72

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1740	N	952	-0-	-788	-0-	274	1	678	2	N	-0-					347
10	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	371	1	782	2	N	-0-					347
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	525	1	759	2	N	-0-	157	1			190
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	-0-					190
*01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	3	N	45					235
							50	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	807	2	31	9	N	28	18	8			1885
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	701	2	28	9	N	25	10	8			1900
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	688	2	23	9	N	21	9	8			1912
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	3	8			1942
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27	2	8			1967
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	1	8			1994

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	862	-0-	-98	-0-	847	2	15	9	N	14	2	8			64
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	830	2	37	9	N	34	7	8			91
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	663	2	13	9	N	12	1	8			102
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2079	2	78	9	N	71	7	8			166
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	2	37	9	N	34	147	1	7	8	46
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					62

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7886	-0-	-1384	-0-	7886	3			Y	-0-					105
10	9579	X	2645	-0-	-6934	-0-	468	1	2177	3	Y	-0-					105
11	10500	X	8147	-0-	-2353	-0-	245	1	7894	3	Y	7					112
							8	9									
12	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	260	1	8550	3	Y	-0-					112
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	528	1	9177	3	Y	15					127
							17	9									
*02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52					179
							57	9									

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
09	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19483	3	13	9	Y	12					206
10	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20871	3	11	9	Y	10					216
11	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	17993	3	17	9	Y	15					231
12	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	14985	3			Y	-0-					231
01	20150	X	15125	-0-	-5025	-0-	15114	3	11	9	Y	10	183	1			58
02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58

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
09	6660	X	5153	-0-	-1507	-0-	309	1	4814	3	Y	27					192
							30	9									
10	6758	X	5853	-0-	-905	-0-	358	1	5460	3	Y	32	177	1			47
							35	9									
11	6540	X	5404	-0-	-1136	-0-	336	1	5046	3	Y	20					67
							22	9									
12	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	283	1	5052	3	Y	3					70
							3	9									
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	295	1	4948	3	Y	64					134
							70	9									
02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	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
09	15690	X	14227	-0-	-1463	-0-	14197	3	30	9	N	27					230
10	15841	X	14441	-0-	-1400	-0-	14380	3	61	9	N	55	182	1			103
11	14940	X	13892	-0-	-1048	-0-	13879	3	13	9	N	12					115
12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15147	3	2	9	N	2					117
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16197	3	50	9	N	45					162
*02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177

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
09	9750	X	8246	-0-	-1504	-0-	8187	3	59	9	Y	54	53	1			46
10	10075	X	8133	-0-	-1942	-0-	8064	3	69	9	Y	63	73	1			36
11	9750	X	1260	-0-	-8490	-0-	1237	3	23	9	Y	21	30	1			27
12	9114	X	739	-0-	-8375	-0-	725	3	14	9	Y	13	15	1			25
01	9021	X	1594	-0-	-7427	-0-	1563	3	31	9	Y	28	18	1	7	8	28
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14550	X	13106	-0-	-1444	-0-	13073	3	33	9	N	30					165
10	14539	X	13084	-0-	-1455	-0-	13067	3	17	9	N	15	160	1			20
11	13380	X	12273	-0-	-1107	-0-	12242	3	31	9	N	28					48
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12598	3	13	9	N	12					60
01	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	12028	3	41	9	N	37					97
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168

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
09	12570	X	10585	-0-	-1985	-0-	291	1	10283	3	Y	10					124
							11	9									
10	12462	X	9505	-0-	-2957	-0-	261	1	9244	3	Y	-0-					124
11	12060	X	9048	-0-	-3012	-0-	259	1	8766	3	Y	21					145
							23	9									
12	12462	X	10637	-0-	-1825	-0-	280	1	10351	3	Y	5					150
							6	9									
01	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	300	1	11117	3	Y	42					192
							46	9									
*02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20621	3	68	9	Y	62	36	1			125
10	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21428	3	65	9	Y	59	74	1			110
11	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	20961	3	57	9	Y	52	47	1			115
12	21266	X	20692	-0-	-574	-0-	20634	3	58	9	Y	53	47	1			121
01	21390	X	21239	-0-	-151	-0-	21187	3	52	9	Y	47	54	1			114
02	19628	X	19319	-0-	-309	-0-	19288	3	31	9	Y	28	26	1			116

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10181	-0-	-1759	-0-	10181	3			N	-0-					117
10	12090	X	10146	-0-	-1944	-0-	10146	3			N	-0-					117
11	10890	X	8558	-0-	-2332	-0-	8533	3	25	9	N	23					140
12	10974	X	9260	-0-	-1714	-0-	9254	3	6	9	N	5					145
01	10850	X	9541	-0-	-1309	-0-	9517	3	24	9	N	22					167
02	9492	X	8196	-0-	-1296	-0-	8138	3	58	9	N	53					220

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	15436	-0-	-674	-0-	15436	3			N	-0-					202
10	16430	X	16161	-0-	-269	-0-	16161	3			N	-0-					202
11	14550	X	13777	-0-	-773	-0-	13777	3			N	-0-					202
12	14725	X	14679	-0-	-46	-0-	14679	3			N	-0-					202
01	14725	X	14409	-0-	-316	-0-	14407	3	2	9	N	2	161	1			43
02	13300	X	12389	-0-	-911	-0-	12389	3			N	-0-					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8433	-0-	-987	-0-	8368	3	65	9	Y	59	52	1			103
10	9734	X	8787	-0-	-947	-0-	8723	3	64	9	Y	58	71	1			90
11	9420	X	8353	-0-	-1067	-0-	8290	3	63	9	Y	57	50	1			97
12	9238	X	7412	-0-	-1826	-0-	7353	3	59	9	Y	54	49	1			102
01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8507	3	56	9	Y	51	57	1			96
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	922	2	11	9	N	10	144	1	2	8	44
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					44
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					44
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

09	900	X	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	930	X	709	-0-	-221	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	X	784	-0-	-86	-0-	781	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	Y	28	29	1			3
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	Y	28	27	1			4
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	29	1			2
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1	1	1927	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	2	1	1914	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	1721	2	32	9	Y	29	28	1			4

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	887	2	35	9	Y	32					133
10	1333	N	399	-0-	-934	-0-	356	2	43	9	Y	39	116	1			56
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1248	2	58	9	Y	53	85	1			24
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1276	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1459	2	75	9	Y	68					94
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	Y	99	125	1			68

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	9	Y	30					76
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	305	2	43	9	Y	39	66	1			49
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	875	2	57	9	Y	52	77	1			24
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1005	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23					49
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	805	2	25	9	Y	23	56	1			16

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
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1440	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1414	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1	1	1337	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	2	1	1276	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1054	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	22890	X	21966	-0-	-924	-0-	21724	2	242	9	N	220	351	1			91
10	23343	X	22597	-0-	-746	-0-	22376	2	221	9	N	201					292
11	22230	X	21785	-0-	-445	-0-	21578	2	207	9	N	188	170	1			310
12	22444	X	21184	-0-	-1260	-0-	21064	2	120	9	N	109	353	1			66
01	22444	X	20548	-0-	-1896	-0-	20266	2	282	9	N	256	179	1			143
02	20272	X	19167	-0-	-1105	-0-	19002	2	165	9	N	150	180	1			113

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	26340	X	23277	-0-	-3063	-0-	22959	2	318	9	N	289	354	1			106
10	27218	X	23112	-0-	-4106	-0-	22811	2	301	9	N	274	179	1			201
11	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	26259	2	300	9	N	273	179	1			295
12	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26634	2	297	9	N	270	365	1			200
01	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26690	2	307	9	N	279	361	1			118
*02	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24164	2	277	9	N	252	177	1			193

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

09	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	2	1	25472	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
10	26598	X	24242	-0-	-2356	-0-	4	1	24216	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
11	25740	X	19312	-0-	-6428	-0-	2	1	19288	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	25885	X	18567	-0-	-7318	-0-	12	1	18531	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	25885	X	18597	-0-	-7288	-0-	22	1	18547	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	23380	X	15750	-0-	-7630	-0-	4	1	15724	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

09	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18399	2	259	9	N	235	180	1			202
10	19530	X	18734	-0-	-796	-0-	18462	2	272	9	N	247	365	1			84
11	19080	X	17600	-0-	-1480	-0-	17349	2	251	9	N	228					312
12	18135	X	17746	-0-	-389	-0-	17340	2	406	9	N	369	547	1			134
01	18135	X	17741	-0-	-394	-0-	17486	2	255	9	N	232	187	1			179
02	16380	X	15723	-0-	-657	-0-	15457	2	266	9	N	242	174	1			247

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

09	60338	X	60338	-0-	-0-	-0-	988	1	58951	2	N	363	534	1			277
							399	9									
10	60994	X	60994	-0-	-0-	-0-	1021	1	59558	2	N	377	175	1			479
							415	9									
11	57826	X	57826	-0-	-0-	-0-	995	1	56445	2	N	351	367	1			463
							386	9									
12	56093	X	56093	-0-	-0-	-0-	841	1	54764	2	N	444	372	1			535
							488	9									
01	56582	X	56582	-0-	-0-	-0-	791	1	55264	2	N	479	729	1			285
							527	9									
*02	49371	X	49371	-0-	-0-	-0-	695	1	48270	2	N	369	169	1			446
							406	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

09	23730	X	22300	-0-	-1430	-0-	2	1	22074	2	Y	204	207	1			24
							224	9									
10	24521	X	22821	-0-	-1700	-0-	4	1	22577	2	Y	218	213	1			29
							240	9									
11	23340	X	21673	-0-	-1667	-0-	2	1	21427	2	Y	222	234	1			17
							244	9									
12	23219	X	22329	-0-	-890	-0-	14	1	22045	2	Y	245	242	1			20
							270	9									
01	23219	X	21970	-0-	-1249	-0-	25	1	21649	2	Y	269	261	1			28
							296	9									
02	20804	X	19877	-0-	-927	-0-	5	1	19623	2	Y	226	225	1			29
							249	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	36990	X	34208	-0-	-2782	-0-	2	1	33974	2	Y	211	213	1			25
							232	9									
10	37944	X	34825	-0-	-3119	-0-	5	1	34591	2	Y	208	205	1			28
							229	9									
11	36150	X	33054	-0-	-3096	-0-	3	1	32818	2	Y	212	223	1			17
							233	9									
12	35991	X	33450	-0-	-2541	-0-	22	1	33172	2	Y	233	231	1			19
							256	9									
01	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38	1	32521	2	Y	257	249	1			27
							283	9									
02	31920	X	29244	-0-	-2676	-0-	8	1	28998	2	Y	216	215	1			28
							238	9									

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
09	53800	X	53800	-0-	-0-	-0-	4	1	53440	2	Y	324	330	1			38
							356	9									
10	54951	X	54951	-0-	-0-	-0-	9	1	54670	2	Y	247	252	1			33
							272	9									
11	51900	X	51900	-0-	-0-	-0-	5	1	51618	2	Y	252	265	1			20
							277	9									
12	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	34	1	51774	2	Y	255	254	1			21
							281	9									
01	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60	1	50579	2	Y	244	240	1			25
							268	9									
*02	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	12	1	45052	2	Y	205	204	1			26
							226	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26550	X	23956	-0-	-2594	-0-	23755	2	201	9	N	183	176	1			121
10	26784	X	24324	-0-	-2460	-0-	24083	2	241	9	N	219	181	1			159
11	25590	X	22697	-0-	-2893	-0-	22641	2	56	9	N	51	169	1			41
12	25730	X	22894	-0-	-2836	-0-	22500	2	394	9	N	358	180	1			219
01	24862	X	22750	-0-	-2112	-0-	22603	2	147	9	N	134					353
02	22372	X	19998	-0-	-2374	-0-	19730	2	268	9	N	244	349	1			248

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50969	X	50969	-0-	-0-	-0-	50485	2	484	9	N	440	352	1			292
10	49910	X	49317	-0-	-593	-0-	48749	2	568	9	N	516	534	1			274
11	48300	X	45946	-0-	-2354	-0-	45502	2	444	9	N	404	518	1			160
12	50034	X	44838	-0-	-5196	-0-	44334	2	504	9	N	458	349	1			269
01	50034	X	43446	-0-	-6588	-0-	43027	2	419	9	N	381	358	1			292
02	45192	X	38276	-0-	-6916	-0-	37868	2	408	9	N	371	344	1			319

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	3	1	44417	2	Y	242	245	1			28
							266	9									
10	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	7	1	44537	2	Y	266	259	1			35
							293	9									
11	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	4	1	41828	2	Y	273	287	1			21
							300	9									
12	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	27	1	41037	2	Y	283	281	1			23
							311	9									
01	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45	1	38033	2	Y	294	286	1			31
							323	9									
*02	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	9	1	33902	2	Y	246	245	1			32
							271	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

09	12720	X	10692	-0-	-2028	-0-	10558	2	134	9	N	122	167	1			85
10	13144	X	10393	-0-	-2751	-0-	10291	2	102	9	N	93					178
11	12630	X	10109	-0-	-2521	-0-	9893	2	216	9	N	196	191	1			183
12	11966	X	9381	-0-	-2585	-0-	9246	2	135	9	N	123	172	1			134
01	11966	X	7900	-0-	-4066	-0-	7754	2	146	9	N	133	168	1			99
02	9968	X	9171	-0-	-797	-0-	9021	2	150	9	N	136					182

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	1110	1	8287	2	N	153					290
							168	9									
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1147	1	7849	2	N	94	182	1			202
							103	9									
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1062	1	7906	2	N	145	176	1			171
							160	9									
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	900	1	7876	2	N	70	186	1			55
							77	9									
01	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	877	1	6815	2	N	106					161
							117	9									
02	8932	X	7087	-0-	-1845	-0-	999	1	6048	2	N	36					197
							40	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

09	43296	X	43296	-0-	-0-	-0-	3	1	42994	2	Y	272	274	1			32
							299	9									
10	43595	X	43595	-0-	-0-	-0-	7	1	43262	2	Y	296	289	1			39
							326	9									
11	42128	X	42128	-0-	-0-	-0-	4	1	41790	2	Y	304	319	1			24
							334	9									
12	42025	X	42025	-0-	-0-	-0-	27	1	41636	2	Y	329	326	1			27
							362	9									
01	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	48	1	40750	2	Y	354	344	1			37
							389	9									
*02	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	10	1	36335	2	Y	297	296	1			38
							327	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	44048	X	44048	-0-	-0-	-0-	3	1	43808	2	Y	215	219	1			25
							237	9									
10	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	7	1	43485	2	Y	257	248	1			34
							283	9									
11	41956	X	41956	-0-	-0-	-0-	4	1	41663	2	Y	263	276	1			21
							289	9									
12	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	27	1	41909	2	Y	284	282	1			23
							312	9									
01	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	50	1	42820	2	Y	306	297	1			32
							337	9									
*02	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	10	1	37192	2	Y	257	256	1			33
							283	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

09	26520	X	25317	-0-	-1203	-0-	722	1	24493	2	N	93					191
							102	9									
10	27404	X	25628	-0-	-1776	-0-	746	1	24786	2	N	87	168	1			110
							96	9									
11	26100	X	23962	-0-	-2138	-0-	715	1	23127	2	N	109					219
							120	9									
12	26319	X	24106	-0-	-2213	-0-	638	1	23354	2	N	104					323
							114	9									
01	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	604	1	22838	2	N	101	180	1			244
							111	9									
02	23632	X	21400	-0-	-2232	-0-	565	1	20716	2	N	108	171	1			181
							119	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

09	30900	X	27897	-0-	-3003	-0-	2	1	27655	2	Y	218	220	1			26
							240	9									
10	31930	X	28371	-0-	-3559	-0-	4	1	28128	2	Y	217	214	1			29
							239	9									
11	30210	X	26867	-0-	-3343	-0-	3	1	26620	2	Y	222	234	1			17
							244	9									
12	29016	X	27201	-0-	-1815	-0-	17	1	26934	2	Y	227	225	1			19
							250	9									
01	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	31	1	26405	2	Y	219	215	1			23
							241	9									
02	26040	X	23701	-0-	-2339	-0-	6	1	23491	2	Y	185	184	1			24
							204	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	22890	X	19677	-0-	-3213	-0-	1 40	1 9	19636	2	Y	36	37	1			4
10	24211	X	19980	-0-	-4231	-0-	3 44	1 9	19933	2	Y	40	39	1			5
11	25110	X	20478	-0-	-4632	-0-	2 44	1 9	20432	2	Y	40	42	1			3
12	22010	X	20833	-0-	-1177	-0-	13 50	1 9	20770	2	Y	45	44	1			4
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	26 53	1 9	22033	2	Y	48	47	1			5
02	19124	X	17419	-0-	-1705	-0-	5 45	1 9	17369	2	Y	41	41	1			5

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
09	22800	X	21193	-0-	-1607	-0-	2 91	1 9	21100	2	Y	83	83	1			10
10	23560	X	21466	-0-	-2094	-0-	3 108	1 9	21355	2	Y	98	95	1			13
11	22800	X	20515	-0-	-2285	-0-	2 111	1 9	20402	2	Y	101	106	1			8
12	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	14 118	1 9	21743	2	Y	107	106	1			9
01	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	26 120	1 9	21707	2	Y	109	107	1			11
*02	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	5 102	1 9	19601	2	Y	93	92	1			12

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58770	X	50458	-0-	-8312	-0-	50234	2	224	9	N	204	176	1			133
10	58621	X	50424	-0-	-8197	-0-	50270	2	154	9	N	140	184	1			89
11	55200	X	47344	-0-	-7856	-0-	47183	2	161	9	N	146					235
12	52235	X	46672	-0-	-5563	-0-	46228	2	444	9	N	404	541	1			98
01	52235	X	45027	-0-	-7208	-0-	44828	2	199	9	N	181	177	1			102
02	47096	X	39249	-0-	-7847	-0-	39059	2	190	9	N	173					275

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
09	43950	X	33703	-0-	-10247	-0-	2 213	1 9	33488	2	Y	194	197	1			23
10	43741	X	33544	-0-	-10197	-0-	5 196	1 9	33343	2	Y	178	177	1			24
11	34350	X	31256	-0-	-3094	-0-	3 199	1 9	31054	2	Y	181	191	1			14
12	35340	X	31487	-0-	-3853	-0-	20 206	1 9	31261	2	Y	187	186	1			15
01	34813	X	30532	-0-	-4281	-0-	36 201	1 9	30295	2	Y	183	179	1			19
02	31444	X	27353	-0-	-4091	-0-	7 169	1 9	27177	2	Y	154	153	1			20

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	64080	X	53032	-0-	-11048	-0-	4	1	52607	2	Y	383	390	1			45
							421	9									
10	62775	X	54044	-0-	-8731	-0-	8	1	53612	2	Y	385	379	1			51
							424	9									
11	58710	X	47789	-0-	-10921	-0-	5	1	47367	2	Y	379	400	1			30
							417	9									
12	45990	X	45990	-0-	-0-	-0-	30	1	45534	2	Y	387	385	1			32
							426	9									
01	43005	X	43005	-0-	-0-	-0-	50	1	42512	2	Y	403	393	1			42
							443	9									
02	37240	X	36016	-0-	-1224	-0-	10	1	35634	2	Y	338	337	1			43
							372	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

09	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	4	1	51304	2	Y	318	324	1			37
							350	9									
10	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	8	1	53250	2	Y	337	329	1			45
							371	9									
11	51270	X	50482	-0-	-788	-0-	5	1	50100	2	Y	343	361	1			27
							377	9									
12	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-	33	1	51002	2	Y	341	340	1			28
							375	9									
01	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	58	1	49679	2	Y	354	345	1			37
							389	9									
*02	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	12	1	44134	2	Y	297	296	1			38
							327	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	18540	X	16439	-0-	-2101	-0-	1	1	16294	2	Y	131	133	1			15
							144	9									
10	18941	X	16106	-0-	-2835	-0-	3	1	15951	2	Y	138	135	1			18
							152	9									
11	18330	X	15130	-0-	-3200	-0-	2	1	14972	2	Y	142	149	1			11
							156	9									
12	18042	X	15525	-0-	-2517	-0-	10	1	15349	2	Y	151	150	1			12
							166	9									
01	18042	X	15148	-0-	-2894	-0-	18	1	14954	2	Y	160	155	1			17
							176	9									
02	15344	X	13372	-0-	-1972	-0-	4	1	13222	2	Y	133	133	1			17
							146	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
09	66654	X	66654	-0-	-0-	-0-	5	1	66179	2	Y	427	430	1			50
							470	9									
10	67047	X	67047	-0-	-0-	-0-	11	1	66579	2	Y	415	410	1			55
							457	9									
11	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	6	1	62255	2	Y	424	446	1			33
							466	9									
12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	41	1	62486	2	Y	454	450	1			37
							499	9									
01	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	71	1	60469	2	Y	477	464	1			50
							525	9									
*02	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	Y	398	397	1			51
							438	9									

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
09	66900	X	55934	-0-	-10966	-0-	4	1	55216	2	Y	649	655	1			76
							714	9									
10	66495	X	55904	-0-	-10591	-0-	9	1	55015	2	Y	800	770	1			106
							880	9									
11	64350	X	51830	-0-	-12520	-0-	5	1	50925	2	Y	818	860	1			64
							900	9									
12	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	33	1	50739	2	Y	828	824	1			68
							911	9									
01	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	59	1	49720	2	Y	829	811	1			86
							912	9									
*02	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	12	1	44061	2	Y	699	695	1			90
							769	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34620	X	28708	-0-	-5912	-0-	2	1	28450	2	Y	233	236	1			27
							256	9									
10	35681	X	28426	-0-	-7255	-0-	4	1	28161	2	Y	237	233	1			31
							261	9									
11	33780	X	26691	-0-	-7089	-0-	3	1	26421	2	Y	243	255	1			19
							267	9									
12	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	16	1	24828	2	Y	268	265	1			22
							295	9									
01	28334	X	14100	-0-	-14234	-0-	16	1	13949	2	Y	123	132	1			13
							135	9									
02	25592	X	24765	-0-	-827	-0-	7	1	24486	2	Y	247	228	1			32
							272	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43560	X	37023	-0-	-6537	-0-	3	1	36695	2	Y	295	299	1			35
							325	9									
10	43152	X	37111	-0-	-6041	-0-	6	1	36800	2	Y	277	275	1			37
							305	9									
11	37770	X	34857	-0-	-2913	-0-	4	1	34543	2	Y	282	297	1			22
							310	9									
12	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	23	1	34763	2	Y	313	309	1			26
							344	9									
01	36890	X	31942	-0-	-4948	-0-	37	1	31554	2	Y	319	312	1			33
							351	9									
02	33320	X	27571	-0-	-5749	-0-	8	1	27306	2	Y	234	237	1			30
							257	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63420	X	49250	-0-	-14170	-0-	180	1	48114	2	N	869	703	1			335
							956	9									
10	60605	X	48925	-0-	-11680	-0-	186	1	47636	2	N	1003	895	1			443
							1103	9									
11	50820	X	45471	-0-	-5349	-0-	169	1	44346	2	N	869	1093	1			219
							956	9									
12	45710	X	45710	-0-	-0-	-0-	90	1	44839	2	N	710	726	1			203
							781	9									
01	48236	X	44365	-0-	-3871	-0-	43669	2	696	9	N	633	703	1			133
02	43568	X	38578	-0-	-4990	-0-	37994	2	584	9	N	531	532	1			132

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
09	80250	X	64741	-0-	-15509	-0-	180	1	63814	2	N	679	714	1			208
							747	9									
10	79670	X	64364	-0-	-15306	-0-	186	1	63233	2	N	859	725	1			342
							945	9									
11	66920	X	60033	-0-	-6887	-0-	169	1	58975	2	N	808	908	1			242
							889	9									
12	60556	X	60556	-0-	-0-	-0-	36	1	59958	2	N	511	561	1			192
							562	9									
01	63116	X	58812	-0-	-4304	-0-	58347	2	465	9	N	423	353	1			262
02	57008	X	50726	-0-	-6282	-0-	50381	2	345	9	N	314	353	1			223

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75750	X	59927	-0-	-15823	-0-	240	1	58651	2	N	942	888	1			287
							1036	9									
10	74400	X	48538	-0-	-25862	-0-	216	1	47444	2	N	798	887	1			198
							878	9									
11	61100	X	44815	-0-	-16285	-0-	44185	2	630	9	N	573	540	1			231
12	55744	X	55744	-0-	-0-	-0-	54884	2	860	9	N	782	897	1			116
01	58125	X	53813	-0-	-4312	-0-	52959	2	854	9	N	776	738	1			154
02	52500	X	45112	-0-	-7388	-0-	44553	2	559	9	N	508	544	1			118

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
09	3987		3987	-0-	-0-	-0-	1380	1	2607	2	N	-0-					198
10	3240		3240	-0-	-0-	-0-	749	1	2491	2	N	-0-					198
*11	3120		2975	-0-	-145	-0-	755	1	2220	2	N	-0-	36	1			162
*12	3224		2740	-0-	-484	-0-	164	1	2568	3	N	7					169
							8	9									
*01	3224		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					172
							3	9									
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166	1	2001	3	N	8					180
							9	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	1890	N	1374	-0-	-516	-0-	60	1	1303	2	N	9					108
							1	4	10	9							
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	43	1	1684	2	N	-0-					108
							1	4									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	N	46	118	1			36
							21	4	51	9							
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1392	2	N	-0-					36
							20	4									
01	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	35	1	1474	2	N	-0-					36
							6	4									
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21	1	936	2	N	14					50
							4	4	15	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	306	-0-	-3564	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	88	1	3445	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	83	1	3099	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
12	4030	X	692	-0-	-3338	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	71	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

09	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	42	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
12	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	47	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	37	1	1583	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	184	1	4026	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	109	1	4268	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	109	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	84	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	92	1	2006	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2077	N	1324	-0-	-753	-0-	33	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1740	N	938	-0-	-802	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	2170	N	941	-0-	-1229	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

09	240	N	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	38	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	2	Y	11	10	1			1
							6	4	12	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	21	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1344	N	826	-0-	-518	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	35	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	22	1	814	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	23	1	779	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	20	1	818	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	326	3	1	9	N	1					113
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					113
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					114
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					114
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					114

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
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					20
10	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					20
11	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	3			N	-0-					20
12	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					20
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					14
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					14
11	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3			N	-0-					14
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	N	2					16
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6					22
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2					24

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	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
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	190	1			38
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 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
09	2370	N	1617	-0-	-753	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	444	-0-	-2439	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	60	-0-	-960	-0-	60	2			N	-0-					121
10	2635	X	42	-0-	-2593	-0-	42	2			N	-0-					121
11	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	27	2			N	-0-					121
12	2635	X	49	-0-	-2586	-0-	49	2			N	-0-					121
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	680	2	6	9	N	5					115
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	N	9					124
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8	122	1			10
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					17
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					27
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					35

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	65	1	1394	2	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	39	1	1512	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	38	1	1414	2	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	43	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	35	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	162	-0-	-558	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					27
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					27
							2	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	655	-0-	-275	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	656	-0-	-305	-0-	16	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	20	1	748	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	965	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	221	1	4801	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	141	1	5539	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	133	1	4934	2	Y	-0-					-0-
							65	4									
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	137	1	4521	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	111	1	5005	2	Y	31	28	1			3
							20	4	34	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	134	1	2906	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	78	1	3045	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	78	1	2914	2	N	-0-					-0-
							39	4									
12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	91	1	2989	2	N	-0-					-0-
							44	4									
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	73	1	3093	2	N	-0-					-0-
							12	4									
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	-0-					-0-
							12	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	45	1	975	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	28	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	26	1	973	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	30	1	991	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	19	1	841	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					61
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	3	17	9	N	15					40
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12					52
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					69
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	3	19	9	N	17					86
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	N	20					106
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	3	15	9	N	14					120

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3080	2	33	9	Y	30					72
10	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	2986	2	39	9	Y	35	91	1			16
11	3600	X	2699	-0-	-901	-0-	2665	2	34	9	Y	31					47
12	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3188	2	42	9	Y	38					85
01	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2440	2	47	9	Y	43	91	1			37
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	2148	2	37	9	Y	34					71

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27					70
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26					96
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	808	2	22	9	N	20					116
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	521	2	42	9	N	38					154
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12	150	1			16
02	784	N	9	-0-	-775	-0-	9	2			N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

09	1440	N	928	-0-	-512	-0-	928	2			N	-0-					99
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					99
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					99
01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					99
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	147	1	1273	2	N	69					157
							76	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	2	N	62	172	1			47
							68	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	73					120
							80	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	99	177	1			42
							109	9									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	50					92
							55	9									
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	2	N	121	181	1			32
							133	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

09	1920	N	740	-0-	-1180	-0-	32	1	699	2	N	8					137
							9	9									
10	1829	N	758	-0-	-1071	-0-	19	1	739	2	N	-0-					137
11	1050	N	725	-0-	-325	-0-	19	1	693	2	N	4	66	1			75
							9	4	4	9							
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	-0-					75
							11	4									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					75
							4	4									
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	N	4					79
							4	4	4	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

09	3420	X	1090	-0-	-2330	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3472	X	1161	-0-	-2311	-0-	28	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1492	-0-	-1868	-0-	39	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	42	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4346	-0-	1346	1346	191	1	4145	2	Y	7	8	1			1
							2	4	8	9							
10	3100	N	4370	-0-	1270	2616	109	1	4257	2	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
11	3000	N	4145	-0-	1145	3761	107	1	3977	2	Y	7	6	1			1
							53	4	8	9							
12	8026	X	4265	-0-	-3761	-0-	124	1	4070	2	Y	10	9	1			2
							60	4	11	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
02	3976	X	3253	-0-	-723	-0-	69	1	3134	2	Y	34	32	1			3
							13	4	37	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	851	-0-	-229	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	388	-0-	-728	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	171	1	3743	2	Y	9	10	1			2
							2	4	10	9							
10	4216	X	2851	-0-	-1365	-0-	71	1	2775	2	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
11	4080	X	1370	-0-	-2710	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-
							17	4									
12	4123	X	1558	-0-	-2565	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	4061	X	1600	-0-	-2461	-0-	36	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
*02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	909	-0-		-21	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	980	N	980	-0-		-0-	-0-	24	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-		-7	-0-	23	1	859	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
12	930	N	657	-0-		-273	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
01	992	N	940	-0-		-52	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
*02	884	N	884	-0-		-0-	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

09	780	N	729	-0-		-51	-0-	32	1	696	2	N	-0-					-0-
								1	4									
10	806	N	777	-0-		-29	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-		-61	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
								10	4									
12	827	N	827	-0-		-0-	-0-	23	1	792	2	N	-0-					-0-
								12	4									
01	844	N	844	-0-		-0-	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
								4	4									
*02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	16	1	741	2	N	-0-					-0-
								3	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

09	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
11	1110	N	1030	-0-		-80	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
12	1116	N	1107	-0-		-9	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
01	1116	N	1110	-0-		-6	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
*02	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

09	900	N	859	-0-		-41	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	914	N	914	-0-		-0-	-0-	22	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-		-10	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
12	899	N	856	-0-		-43	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
01	899	N	897	-0-		-2	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
*02	816	N	816	-0-		-0-	-0-	17	1	796	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	21	1	788	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3196	3	76	9	N	69					223
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3293	3	69	9	N	63	182	1			104
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2985	3	79	9	N	72					176
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3062	3	68	9	N	62					238
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2861	3	62	9	N	56	191	1			103
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2793	3	83	9	N	75					178

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	450	1	3672	2	N	59	160	1			61
							65	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	465	1	3674	2	N	60					121
							66	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	450	1	3206	2	N	66	165	1			22
							73	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	450	1	3474	2	N	60					82
							66	9									
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	465	1	3368	2	N	56					138
							62	9									
*02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	2	N	63	177	1			24
							69	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1367	2	31	9	N	28					97
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1410	2	29	9	N	26					123
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1466	2	73	9	N	66					189
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1352	2	68	9	N	62					251
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1337	2	254	9	N	231	468	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3078	2	32	9	Y	29					72
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3299	2	40	9	Y	36	92	1			16
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2869	2	34	9	Y	31					47
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2571	2	41	9	Y	37					84
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3134	2	45	9	Y	41	90	1			35
02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	2372	2	37	9	Y	34					69

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	197 2	1 9	2259	2	N	2					100
10	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	199	1	2347	2	N	-0-					100
11	2580	X	2451	-0-	-129	-0-	196	1	2255	2	N	-0-					100
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	325 54	1 9	2037	2	N	49					149
01	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1			30
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	2	N	-0-					126
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	120	1	1411	2	N	-0-					126
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	117 17	1 9	1352	2	N	15					141
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	1438	2	N	4					145
01	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	143	1	1640	2	N	-0-					91
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	146	1	1725	2	N	-0-					91
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	141	1	1625	2	N	-0-					91
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	252	1	1578	2	N	37					128
							41	9									
01	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	78	1	349	2	N	-0-	107	1			21
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	45	1	521	2	N	-0-					51
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	2	N	-0-					51
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	N	-0-					51
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	N	30					81
							33	9									
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	38	1	163	2	N	15	73	1			23
							17	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2610	N	1641	-0-	-969	-0-	1615	2	26	9	N	24					109
10	2418	N	1413	-0-	-1005	-0-	1395	2	18	9	N	16					125
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1912	2	30	9	N	27					152
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1777	2	66	9	N	60	187	1			25
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1273	2	30	9	N	27					52
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	1219	2	20	9	N	18	1	8			69

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
09	11190	X	9969	-0-	-1221	-0-	9885	2	84	9	N	76					149
10	11563	X	6188	-0-	-5375	-0-	6160	2	28	9	N	25					174
11	11190	X	1859	-0-	-9331	-0-	1853	2	6	9	N	5					179
12	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12793	2	80	9	N	73	191	1			61
01	10292	X	10228	-0-	-64	-0-	10151	2	77	9	N	70					131
02	9296	X	8718	-0-	-578	-0-	8657	2	61	9	N	55					186

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5289	-0-	-1911	-0-	5289	2			N	-0-					43
10	5828	X	3699	-0-	-2129	-0-	3636	2	63	9	N	57					100
11	5640	X	4802	-0-	-838	-0-	4774	2	28	9	N	25					125
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5276	2	35	9	N	32					157
01	5735	X	3805	-0-	-1930	-0-	3755	2	50	9	N	45					202
02	4928	X	4309	-0-	-619	-0-	4266	2	43	9	N	39	184	1			57

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
09	7950	X	6361	-0-	-1589	-0-	6361	2			N	-0-					73
10	7378	X	4854	-0-	-2524	-0-	4854	2			N	-0-					73
11	7140	X	5832	-0-	-1308	-0-	5832	2			N	-0-					73
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					73
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					73
*02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	13752	-0-	-3408	-0-	13680	2	72	9	N	65					244
10	16399	X	7207	-0-	-9192	-0-	7154	2	53	9	N	48	173	1			119
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21481	2	66	9	N	60					179
12	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17058	2	127	9	N	115	190	1			104
01	14198	X	5394	-0-	-8804	-0-	5297	2	97	9	N	88					192
02	20104	X	12292	-0-	-7812	-0-	12192	2	100	9	N	91	189	1			94

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
09	9810	X	9022	-0-	-788	-0-	8900	2	122	9	N	111	173	1			60
10	8866	X	5829	-0-	-3037	-0-	5829	2			N	-0-					60
11	8580	X	1561	-0-	-7019	-0-	1504	2	57	9	N	52					112
12	9920	X	732	-0-	-9188	-0-	652	2	80	9	N	73					185
01	9920	X	429	-0-	-9491	-0-	377	2	52	9	N	47	170	1			62
02	5544	X	60	-0-	-5484	-0-	32	2	28	9	N	25					87

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5987	-0-	-703	-0-	5987	2			N	-0-					77
10	7006	X	4388	-0-	-2618	-0-	4388	2			N	-0-					77
11	6780	X	5452	-0-	-1328	-0-	5452	2			N	-0-					77
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					77
01	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	6139	2			N	-0-					77
02	5600	X	4221	-0-	-1379	-0-	4221	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	194 20	1 9	3233	2	Y	18	32	1	64
10	2170 X	1966	-0-	-204	-0-	137 10	1 9	1819	2	Y	9			73
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	183 19	1 9	2104	2	Y	17	44	1	46
12	2170 X	1594	-0-	-576	-0-	133 13	1 9	1448	2	Y	12			58
01	2170 X	1647	-0-	-523	-0-	106 12	1 9	1529	2	Y	11			69
*02	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	414 18	1 9	6042	2	Y	16	39	1	46

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	163 17	1 9	2724	2	Y	15	27	1	42
10	2511 X	1906	-0-	-605	-0-	133 7	1 9	1766	2	Y	6			48
11	2430 X	2356	-0-	-74	-0-	187 19	1 9	2150	2	Y	17	45	1	20
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	354 23	1 9	3861	2	Y	21			41
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	230 17	1 9	3325	2	Y	15			56
02	2716 X	1725	-0-	-991	-0-	110 15	1 9	1600	2	Y	14	34	1	36

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

09	5190 X	2497	-0-	-2693	-0-	139 42	1 9	2316	2	Y	38	71	1	199
10	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	357 37	1 9	4752	2	Y	34			233
11	5190 X	3359	-0-	-1831	-0-	268 11	1 9	3080	2	Y	10	65	1	178
12	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	209 29	1 9	2281	2	Y	26			204
01	5146 X	4035	-0-	-1111	-0-	259 40	1 9	3736	2	Y	36			240
02	4648 X	3692	-0-	-956	-0-	235 32	1 9	3425	2	Y	29	71	1	198

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
09	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	840	1	14000	2	Y	55	85	1			3
							61	9									
10	10695	X	8520	-0-	-2175	-0-	594	1	7904	2	Y	20					23
							22	9									
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	899	1	10345	2	Y	53	75	1			1
							58	9									
12	10695	X	7705	-0-	-2990	-0-	644	1	7030	2	Y	28					29
							31	9									
01	10695	X	7140	-0-	-3555	-0-	461	1	6655	2	Y	22					51
							24	9									
02	10640	X	5454	-0-	-5186	-0-	347	1	5063	2	Y	40	90	1			1
							44	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	898	-0-	-5162	-0-	50	1	842	2	Y	5	14	1			35
							6	9									
10	6262	X	733	-0-	-5529	-0-	51	1	679	2	Y	3					38
							3	9									
11	5940	X	1293	-0-	-4647	-0-	102	1	1179	2	Y	11	29	1			20
							12	9									
12	6138	X	2647	-0-	-3491	-0-	221	1	2409	2	Y	15					35
							17	9									
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	406	1	5872	2	Y	32					67
							35	9									
*02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	132	1	1944	2	Y	3	15	1			55
							3	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	542	1	9033	2	Y	47	86	1			28
							52	9									
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	508	1	6761	2	Y	35					63
							39	9									
11	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	261	1	3002	2	Y	16	63	1			16
							18	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	402	1	4387	2	Y	35					51
							39	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	416	1	6004	2	Y	41					92
							45	9									
02	8988	X	5628	-0-	-3360	-0-	358	1	5230	2	Y	36	88	1			40
							40	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	20	-0-	-101	-0-	20	3			Y	-0-					17
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	15					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	3	11	9	Y	10					42

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
09	168	N	35	-0-	-133	-0-	35	3			Y	-0-					58
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					58
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	21					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	3	8	9	Y	7					86

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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1202	2	143	9	N	130	142	1			4
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					4
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	536	2	194	9	N	176	160	1			20
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					20
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
*02	2800	N	3491	-0-	691	691	3484	2	7	9	N	6					26

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1518	2	426	9	Y	387	339	1			50
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1202	2	652	9	Y	593	530	1			113
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	184	169	1			128
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	188	171	1			145
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	145	1			-0-
*02	0	N	-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

09	4860	X	3756	-0-	-1104	-0-	3606	2	150	9	Y	136	149	1			4
10	5022	X	1182	-0-	-3840	-0-	1182	2			Y	-0-					4
11	4860	X	1254	-0-	-3606	-0-	1254	2			Y	-0-					4
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					4
01	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	3482	2			Y	-0-					4
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

09	330	N	193	-0-	-137	-0-	154	2	39	9	Y	35	39	1			1
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					1
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	1736	N	572	-0-	-1164	-0-	572	2			Y	-0-					1
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

09	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	1828	2	72	9	N	65	8	8			202
10	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					202
11	2010	X	763	-0-	-1247	-0-	763	2			N	-0-					202
12	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					202
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	N	7	5	1	1	8	203
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					203

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1271	2	2	9	N	2					191
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			N	-0-					191
11	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	1117	2	3	9	N	3					194
12	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1135	2	2	9	N	2					196
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1140	2	2	9	N	2					198
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					200

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1387	2	6	9	N	5					201
10	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1104	2	8	9	N	7					208
11	1530	N	1079	-0-	-451	-0-	1059	2	20	9	N	18	177	1			49
12	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1093	2	13	9	N	12					61
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17					78
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	N	15					93

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
09	3000	X	843	-0-	-2157	-0-	834	2	9	9	N	8					221
10	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	1521	2	20	9	N	18					239
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25					264
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3533	2	30	9	N	27					291
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2911	2	22	9	N	20					311
*02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2502	2	12	9	N	11	181	1			141

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
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	702	2	31	9	N	28	28	8			179
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					179
11	1470	N	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					179
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					179
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	517	2	48	9	N	44	113	1	30	8	80
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					88

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					195
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	2	8			195
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					239
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					239
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					239
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	78	2	18	9	N	16	182	1			73

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					167
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					167
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					167
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					167
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					167
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5072	2	68	9	N	62	62	8			279
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5072	2	31	9	N	28	28	8			279
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					279
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	2	2	9	N	2	171	1			110
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4680	2	41	9	N	37	55	1	14	8	78
*02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	N	48					126

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					140
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					292
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					292
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					292
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					292
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					292
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		4416	-0-	4416	4416	3901	2	515	9	N	468	341	1			277
01	14B2 EXT		4800	-0-	4800	9216	3872	2	928	9	N	844	836	1			285
02	14B2 EXT		4344	-0-	4344	13560	3805	2	539	9	N	490	510	1			265

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					195
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					195
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	298	2	11	9	N	10					205
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					205
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	N	52					257
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					257

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	422	1	2710	2	N	43					113
							47	9									
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1627	2	N	30					143
							33	9									
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	302	1	1547	2	N	24					167
							26	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2461	2	N	52	185	1			34
							57	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	398	1	2413	2	N	49					83
							54	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	394	1	2223	2	N	42					125
							46	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	422	1	2255	2	N	42					237
							46	9									
10	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	267	1	1470	2	N	15					252
							17	9									
11	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	310	1	2103	2	N	22	186	1			88
							24	9									
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	440	1	2133	2	N	42					130
							46	9									
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	440	1	2253	2	N	32					162
							35	9									
*02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	398	1	2182	2	N	38					200
							42	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					181
10	868	#	311	-0-	-557	-0-	311	2			N	-0-					181
11	840	#	355	-0-	-485	-0-	355	2			N	-0-					181
12	620	#	152	-0-	-468	-0-	93	2	59	9	N	54	185	1			50
*01	372	#	265	-0-	-107	-0-	100	2	165	9	N	150					200
02	280	#	100	-0-	-180	-0-	100	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-					67
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	16	1	688	2	N	-0-					67
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	N	-0-					67
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					67
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	N	-0-					67
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	753	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	3	N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	319	1	2398	3	N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	263	1	1974	3	N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	3	N	-0-					-0-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	1001	-0-	-49	-0-	137	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	895	-0-	-190	-0-	123	1	772	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	668	-0-	-417	-0-	92	1	576	3	N	-0-					-0-
02	924	X	141	-0-	-783	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	176	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	240	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	3	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	237	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	187	1	1385	3	N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1695	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	215	1	1841	3	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	251	1	1822	3	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	234	1	1658	3	N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	254	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	219	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					-0-

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
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	226	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	275	1	2063	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	244	1	1843	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	260	1	1962	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	216	1	1624	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	172	1	1519	3	N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	350	1	1483	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	161	1	1197	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	177	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	188	1	1398	3	N	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	201	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	226	1	1749	3	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1574	3	N	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	189	1	1469	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	419	-0-	-181	-0-	42	1	377	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	93	1	683	3	N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	171	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	197	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	183	1	1389	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	177	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	188	1	1429	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	166	1	1258	3	N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	163	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	173	1	870	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	281	-0-	-769	-0-	54	1	227	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	197	-0-	-919	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	245	-0-	-809	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	618	-0-	-560	-0-	77	1	541	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	616	-0-	-524	-0-	77	1	539	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	756	-0-	-422	-0-	93	1	663	3	N	-0-					-0-
01	899	X	597	-0-	-302	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	45	1	315	3	N	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10		8267	-0-	8267	17488	1118	1	7149	3	N	-0-					85
10	DLQ G-10		8443	-0-	8443	25931	1280	1	7163	3	N	-0-					85
11	34076	X	8145	-0-	-25931	-0-	1238	1	6907	3	N	-0-					85
12	9424	X	8478	-0-	-946	-0-	1287	1	7191	3	N	-0-					85
01	9207	X	8062	-0-	-1145	-0-	1236	1	6826	3	N	-0-					85
02	7728	X	6963	-0-	-765	-0-	1079	1	5884	3	N	-0-					85

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
09	DLQ G-10		6838	-0-	6838	13372	697	1	6141	3	N	-0-					45
10	DLQ G-10		6870	-0-	6870	20242	823	1	6047	3	N	-0-					45
11	26849	X	6607	-0-	-20242	-0-	791	1	5816	3	N	-0-					45
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	832	1	6113	3	N	-0-					45
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	846	1	6216	3	N	-0-					45
*02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	766	1	5631	3	N	-0-					45

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					87
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					87
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					87
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
*07	1209	N	554	-0-	-655	-0-	554	3			N	-0-					87
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					87
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	360	1	289	2	N	-0-					57
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	372	1	289	2	N	2					59
							2	9									
11	1110	N	107	-0-	-1003	-0-	24	1	83	2	N	-0-					59
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
01	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					59
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

09	570	#	482	-0-	-88	-0-	436	3	46	9	N	42					84
10	620	#	23	-0-	-597	-0-	17	3	6	9	N	5					89
11	600	#	13	-0-	-587	-0-	13	3			N	-0-					89
12	620	#	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					89
01	496	#	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					89
02	448	#	327	-0-	-121	-0-	310	3	17	9	N	15					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 11644 - 11720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
09	150	S	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					25
10	465	S	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					25
11	60	S	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					25
12	62	S	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					25
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
02	56	S	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	S	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					19
10	155	S	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					19
11	180	S	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					19
12	241	S	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					19
01	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
*02	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	81 13	1 9	1123	2	N	12					161
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	199 3	1 9	3348	2	N	3					164
11	1470	X	23	-0-	-1447	-0-	3	1	20	2	N	-0-					164
12	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	122 2	1 9	1131	2	N	2					166
01	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	53	1	687	2	N	-0-					166
02	3220	X	1691	-0-	-1529	-0-	142	1	1549	2	N	-0-					166

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1654	-0-	-56	-0-	111 6	1 9	1537	2	N	5					126
10	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	33 2	1 9	562	2	N	2					128
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
12	1736	X	447	-0-	-1289	-0-	43 3	1 9	401	2	N	3					131
01	1705	X	369	-0-	-1336	-0-	27	1	342	2	N	-0-					131
02	1540	X	16	-0-	-1524	-0-	1	1	15	2	N	-0-					131

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
09	930	X	784	-0-	-146	-0-	48 68	1 9	668	2	N	62					164
10	868	X	320	-0-	-548	-0-	18	1	302	2	N	-0-					164
11	810	X	138	-0-	-672	-0-	16	1	122	2	N	-0-					164
12	806	X	153	-0-	-653	-0-	14 9	1 9	130	2	N	8	8	8			164
01	806	X	129	-0-	-677	-0-	9	1	120	2	N	-0-					164
02	728	X	447	-0-	-281	-0-	38	1	409	2	N	-0-					164

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	47					216
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	174	1			42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	105	1	1476	2	N	-0-					141
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					141
11	1530	X	131	-0-	-1399	-0-	15	1	116	2	N	-0-					141
12	1643	X	1170	-0-	-473	-0-	113	1	1057	2	N	-0-					141
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					141
*02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	142	1	1556	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	N	3					54
							3	9									
10	930	X	560	-0-	-370	-0-	31	1	529	2	N	-0-					54
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					54
12	1302	X	854	-0-	-448	-0-	83	1	771	2	N	-0-					54
01	1302	X	690	-0-	-612	-0-	50	1	640	2	N	-0-					54
02	1120	X	588	-0-	-532	-0-	49	1	539	2	N	-0-					54

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1024	2	N	-0-					12
10	1364	X	407	-0-	-957	-0-	23	1	384	2	N	-0-					12
11	1320	X	6	-0-	-1314	-0-	1	1	5	2	N	-0-	12	1			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	130	1			-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-

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
09	2730	X	2401	-0-	-329	-0-	160	1	2241	2	N	-0-					50
10	2666	X	869	-0-	-1797	-0-	49	1	820	2	N	-0-					50
11	2550	X	355	-0-	-2195	-0-	40	1	315	2	N	-0-					50
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	307	1	2857	2	N	-0-					50
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	223	1	2870	2	N	-0-					50
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	281	1	3072	2	N	3					53
							3	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	182	1	2527	2	N	-0-					77
10	2821	X	1040	-0-	-1781	-0-	58	1	982	2	N	-0-					77
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					77
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	321	1	2999	2	N	-0-					77
01	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					77
02	2520	X	1257	-0-	-1263	-0-	105	1	1152	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1249	-0-	-41	-0-	83	1	1166	2	N	-0-					2
10	1333	X	826	-0-	-507	-0-	46	1	780	2	N	-0-					2
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					2
12	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	101	1	938	2	N	10					12
							11	9									
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	1					13
							1	9									
*02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	112	1	1225	2	N	2					15
							2	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
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	N	-0-					66
10	1829	X	738	-0-	-1091	-0-	41	1	697	2	N	-0-					66
11	1770	X	232	-0-	-1538	-0-	26	1	206	2	N	-0-					66
12	1953	X	960	-0-	-993	-0-	93	1	867	2	N	-0-					66
01	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	92	1	1188	2	N	-0-					66
02	1764	X	1174	-0-	-590	-0-	98	1	1075	2	N	1					67
							1	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
09	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	152	1	2116	2	N	8					150
							9	9									
10	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	88	1	1487	2	N	8					158
							9	9									
11	2310	X	21	-0-	-2289	-0-	2	1	19	2	N	-0-					158
12	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	20	1	184	2	N	-0-					158
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2933	2	N	3					161
							3	9									
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	188	1	2061	2	N	2					163
							2	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
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	124	1	1722	2	N	-0-					5
10	2170	X	1174	-0-	-996	-0-	66	1	1108	2	N	-0-					5
11	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	N	-0-					5
12	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	138	1	1285	2	N	-0-					5
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					5
02	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					5

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
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					171
10	1395	X	185	-0-	-1210	-0-	10	1	175	2	N	-0-					171
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					171
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					171
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	217	1	3031	2	N	-0-					20
10	3472	X	1071	-0-	-2401	-0-	60	1	1011	2	N	-0-					20
11	3360	X	50	-0-	-3310	-0-	6	1	44	2	N	-0-					20
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					20
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	4					24
							4	9									
*02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	351	1	3842	2	N	3					27
							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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
09	2190	X	2031	-0-	-159	-0-	136	1	1895	2	N	-0-					97
10	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	87	1	1468	2	N	2					99
							2	9									
11	2130	X	25	-0-	-2105	-0-	3	1	22	2	N	-0-					99
12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	179	1	1670	2	N	2					101
							2	9									
01	2108	X	2105	-0-	-3	-0-	152	1	1953	2	N	-0-					101
02	1904	X	1761	-0-	-143	-0-	147	1	1603	2	N	10					111
							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
09	1380	X	1143	-0-	-237	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					7
10	1333	X	494	-0-	-839	-0-	27	1	467	2	N	-0-					7
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					7
12	1302	X	371	-0-	-931	-0-	36	1	335	2	N	-0-					7
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	165	1	2129	2	N	10					17
							11	9									
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	177	1	1941	2	N	4					21
							4	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3174	-0-	-486	-0-	213	1	2961	2	N	-0-					29
10	3534	X	929	-0-	-2605	-0-	52	1	874	2	N	3					32
							3	9									
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					32
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	432	1	4032	2	N	15					47
							17	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	322	1	4146	2	N	2					49
							2	9									
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	400	1	4377	2	N	12					61
							13	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	161	1	2249	2	N	-0-					35
10	2666	X	1566	-0-	-1100	-0-	88	1	1478	2	N	-0-					35
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					35
12	2821	X	486	-0-	-2335	-0-	47	1	439	2	N	-0-					35
01	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	117	1	1517	2	N	-0-					35
*02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	204	1	2229	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

09	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	118	1	1638	2	N	-0-					42
10	1953	X	920	-0-	-1033	-0-	52	1	860	2	N	7					49
							8	9									
11	1890	X	4	-0-	-1886	-0-	4	2			N	-0-					49
12	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	159	1	1486	2	N	-0-					49
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1852	2	N	1					50
							1	9									
*02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	2	N	3					53
							3	9									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					49
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

09	1890	X	1886	-0-	-4	-0-	126	1	1757	2	N	3					116
							3	9									
10	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	66	1	1103	2	N	3					119
							3	9									
11	1860	X	66	-0-	-1794	-0-	8	1	58	2	N	-0-					119
12	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	171	1	1590	2	N	5					124
							6	9									
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	179	1	2304	2	N	3					127
							3	9									
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	2	N	8					135
							9	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	N	-0-					16
10	3224	X	2398	-0-	-826	-0-	134	1	2264	2	N	-0-					16
11	3120	X	145	-0-	-2975	-0-	17	1	128	2	N	-0-					16
12	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	296	1	2768	2	N	12					28
							13	9									
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	218	1	2799	2	N	11					39
							12	9									
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	210	1	2302	2	N	6					45
							7	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
09	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	353	1	4920	2	N	-0-					95
10	5580	X	3709	-0-	-1871	-0-	207	1	3502	2	N	-0-					95
11	7410	X	837	-0-	-6573	-0-	95	1	742	2	N	-0-					95
12	7657	X	5743	-0-	-1914	-0-	554	1	5189	2	N	-0-					95
01	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	414	1	5357	2	N	-0-					95
*02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	426	1	4667	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	158	1	2208	2	N	-0-					44
10	2573	X	1002	-0-	-1571	-0-	57	1	945	2	N	-0-					44
11	2430	X	113	-0-	-2317	-0-	13	1	100	2	N	-0-					44
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	2	N	-0-					44
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	229	1	2949	2	N	-0-					44
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	273	1	2986	2	N	4					48
							4	9									

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1569	-0-	-261	-0-	105	1	1464	2	N	-0-					33
10	1891	X	180	-0-	-1711	-0-	10	1	170	2	N	-0-					33
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					33
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					33
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	N	4					37
							4	9									
*02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	-0-					37

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	175	1	2441	2	N	-0-					16
10	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	114	1	1903	2	N	-0-					16
11	2700	X	68	-0-	-2632	-0-	8	1	60	2	N	-0-					16
12	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	241	1	2248	2	N	11					27
							12	9									
01	2759	X	2268	-0-	-491	-0-	162	1	2096	2	N	9					36
							10	9									
02	2436	X	1625	-0-	-811	-0-	136	1	1485	2	N	4					40
							4	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		43230	-0-	43230	43230	2420	1	40714	2	N	87	1	8			86
							96	9									
11	0		118025	-0-	118025	161255	13340	1	104173	2	N	465	136	1			415
							512	9									
12	267347	X	106092	-0-	-161255	-0-	10230	1	95454	2	N	371	374	1			412
							408	9									
01	116560	X	84345	-0-	-32215	-0-	6056	1	78067	2	N	202	182	1			432
							222	9									
02	105280	X	66832	-0-	-38448	-0-	5591	1	61184	2	N	52	187	1			297
							57	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					79
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					79
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					79
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					79
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					79
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					79

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	3	10	9	N	9					35
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1626	3	59	9	N	54	77	1			12
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	3	8	9	N	7					19
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	3	8	9	N	7					26
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1648	3	68	9	N	62	80	1			8
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					14

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

09	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1623	3	75	9	Y	68	110	1			5
10	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1623	3	28	9	Y	25					30
11	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	Y	19					49
12	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1751	3	23	9	Y	21	42	1			28
01	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34					62
*02	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	Y	38	51	1			49

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					84
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					84
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					84
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					84
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					84
*02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84

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

09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

09	819	R	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					88
10	620	#	474	-0-	-146	-0-	473	2	1	9	N	1					89
11	660	#	149	-0-	-511	-0-	148	2	1	9	N	1					90
12	682	#	84	-0-	-598	-0-	84	2			N	-0-					90
01	837	#	87	-0-	-750	-0-	86	2	1	9	N	1					91
02	756	#	424	-0-	-332	-0-	422	2	2	9	N	2					93

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					28
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					28
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					28
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					28
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					131
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					131
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					131
12	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					131
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					131
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					131

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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	212	3	131	9	N	119	182	1			34
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	128	3	39	9	N	35					69
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	106	3	12	9	N	11					80
12	341	N	124	-0-	-217	-0-	118	3	6	9	N	5					85
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	102	3	157	9	N	143	174	1			54
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	39	9	N	35					89

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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	167	3	43	9	N	39	187	1			70
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	131	3	52	9	N	47					117
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	132	3	11	9	N	10					127
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	149	3	3	9	N	3					130
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1					131
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	3	165	9	N	150	175	1			106

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
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	Y	31					140
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			109
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	471	3	18	9	Y	16					125
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	591	3	73	9	Y	66	86	1			105
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19					124
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	760	3	64	9	Y	58	82	1			100

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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1027	3	42	9	N	38					128
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	605	3	74	9	N	67	105	1			90
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	734	3	22	9	N	20					110
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	528	3	88	9	N	80	105	1			85
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	518	3	25	9	N	23					108
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72	101	1			79

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
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	531	2	11	9	N	10					187
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	2	17	9	N	15					202
11	810	N	500	-0-	-310	-0-	480	2	20	9	N	18					220
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	471	2	24	9	N	22					242
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	443	2	12	9	N	11	188	1			65
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	414	2	28	9	N	25					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					22
*02	679	N	627	-0-	-52	-0-	627	2			N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	16	1	7	3	N	-0-					-0-
11	210	N	21	-0-	-189	-0-	15	1	6	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	14	1	4	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					114
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					114
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	3			N	-0-					114
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					114
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	206	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

09	DLQ	G-10	303	-0-	303	481	303	3			N	-0-					62
10	DLQ	G-10	380	-0-	380	861	378	3	2	9	N	2					64
11	1263	N	402	-0-	-861	-0-	402	3			N	-0-					64
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					64
01	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					64
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					37
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					37
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	79	3	3	9	N	3					40
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					43
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13					56
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					56

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
09	390	#	177	-0-	-213	-0-	25	1	146	2	N	5					220
							6	9									
10	403	#	176	-0-	-227	-0-	26	1	150	2	N	-0-	165	1			55
11	390	#	257	-0-	-133	-0-	40	1	217	2	N	-0-					55
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					55
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					55
02	252	#	124	-0-	-128	-0-	13	1	78	2	N	30					85
							33	9									

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
09	840	#	639	-0-	-201	-0-	637	2	2	9	N	2					322
10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7					329
11	810	#	639	-0-	-171	-0-	633	2	6	9	N	5					334
12	999	R	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3	160	1			177
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	587	2	6	9	N	5					182
02	896	#	783	-0-	-113	-0-	777	2	6	9	N	5					187

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4688	2	55	9	N	50					206
10	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3685	2	121	9	N	110	208	1			108
11	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3742	2	41	9	N	37					145
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4356	2	31	9	N	28					173
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5250	2	31	9	N	28					201
02	4424	X	4335	-0-	-89	-0-	4317	2	18	9	N	16					217

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	2796	X	2578	-0-	-218	-0-	2558	2	20	9	N	18					169
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2453	2	108	9	N	98	190	1			77
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2626	2	26	9	N	24					101
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2921	2	23	9	N	21					122
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					138
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	1675	2	11	9	N	10					148

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3589	2	58	9	N	53					205
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2355	2	57	9	N	52	203	1			54
11	900	X	206	-0-	-694	-0-	206	2			N	-0-					54
12	930	X	119	-0-	-811	-0-	110	2	9	9	N	8					62
01	930	X	154	-0-	-776	-0-	150	2	4	9	N	4					66
02	840	X	16	-0-	-824	-0-	13	2	3	9	N	3					69

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	N	44					151
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1233	2	25	9	N	23	6	1			168
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12					180
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2124	2	103	9	N	94	184	1			90
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20					110
*02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2532	2	146	9	N	133	188	1			55

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

09	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	4280	2	31	9	N	28					225
10	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	3472	2	66	9	N	60	18	1			267
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4955	2	174	9	N	158	344	1			81
12	4898	X	3616	-0-	-1282	-0-	3603	2	13	9	N	12					93
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5416	2	41	9	N	37					130
02	4788	X	4601	-0-	-187	-0-	4463	2	138	9	N	125	187	1			68

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

09	4980	X	4346	-0-	-634	-0-	4304	2	42	9	N	38	177	1			53
10	5146	X	3452	-0-	-1694	-0-	3424	2	28	9	N	25					78
11	4890	X	3401	-0-	-1489	-0-	3372	2	29	9	N	26					104
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6294	2	45	9	N	41					145
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5556	2	80	9	N	73	180	1			38
*02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4665	2	51	9	N	46					84

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

09	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	3991	2	230	9	N	209	189	1			227
10	4774	X	3211	-0-	-1563	-0-	3018	2	193	9	N	175	188	1	1	8	213
11	4620	X	3028	-0-	-1592	-0-	2871	2	157	9	N	143	189	1			167
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5593	2	229	9	N	208	188	1			187
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5051	2	272	9	N	247	189	1			245
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3958	2	194	9	N	176	191	1			230

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	125	2	8	9	N	7					110
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	2	25	9	N	23					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	137	2	15	9	N	14					147
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	N	23					170
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	2	22	9	N	20					190

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
09	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	3313	2	109	9	N	99	1	8			240
10	4340	X	2355	-0-	-1985	-0-	2311	2	44	9	N	40					280
11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3782	2	134	9	N	122	186	1	1	8	215
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4631	2	168	9	N	153	190	1			178
01	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2191	2	43	9	N	39					217
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3473	2	121	9	N	110	189	1	1	8	137

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
09	2610	#	2164	-0-	-446	-0-	2133	2	31	9	N	28					69
10	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					89
11	2130	#	2117	-0-	-13	-0-	2093	2	24	9	N	22					111
12	2232	#	1171	-0-	-1061	-0-	1160	2	11	9	N	10					121
01	2294	#	2084	-0-	-210	-0-	2041	2	43	9	N	39					160
*02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26	163	1			23

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
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	1	1	296	2	N	9					81
							10	9									
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	1	1	353	2	N	10					91
							11	9									
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	1	1	327	2	N	11					102
							12	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	1	1	292	2	N	2					104
							2	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	11					115
							12	9									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	5					120
							6	9									

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

09	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					13
10	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2035	-0-	-965	-0-	1888	2	147	9	N	134	169	1			65
10	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	2235	2	175	9	N	159	184	1			40
11	2400	X	2064	-0-	-336	-0-	1766	2	298	9	N	271	193	1			118
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	1455	2	266	9	N	242	178	1			182
*01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1420	2	107	9	N	97	188	1			91
02	2212	N	1537	-0-	-675	-0-	1500	2	37	9	N	34					125

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					237
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					237
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					237
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	187	1			51
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					62
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	2	23	9	N	21					83

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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					44
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					44
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					44
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					45
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN			839	-0-	839	1651	832	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	SHUT IN			739	-0-	739	2390	730	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11		1305		669	-0-	-636	1754	636	2	33	9	N	30	5	8			25
12		2238	N	484	-0-	-1754	-0-	437	2	47	9	N	43	3	8			65
01		744	N	459	-0-	-285	-0-	394	2	65	9	N	59					124
*02		868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			124

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1421	2	17	9	N	15	2	8			151
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1213	2	10	9	N	9					160
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1323	2	23	9	N	21	4	8			177
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1684	2	18	9	N	16					193
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	2	8			199
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					199

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
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	2	8			196
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	1559	2	13	9	N	12	1	8			207
11	1650	N	1183	-0-	-467	-0-	1133	2	50	9	N	45	170	1	2	8	80
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17					97
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1454	2	32	9	N	29	2	8			124
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	2	46	9	N	42					166

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
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28	167	1	1	8	46
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	928	2	54	9	N	49					95
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1136	2	57	9	N	52	4	8			143
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1175	2	70	9	N	64					207
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26	186	1			47
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	960	2	66	9	N	60					107

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2	2	8			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
09	3000	N	3186	-0-	186	186	3140	2	46	9	N	42					131
10	3100	N	3577	-0-	477	663	3525	2	52	9	N	47	1	8			177
11	3000	N	3206	-0-	206	869	3161	2	45	9	N	41	160	1	1	8	57
12	3100	N	2657	-0-	-443	426	2631	2	26	9	N	24	1	8			80
01	3153	X	2727	-0-	-426	-0-	2694	2	33	9	N	30	43	1	1	8	66
*02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					85

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	198	1	1951	3	N	5					65
							6	9									
10	1612	N	989	-0-	-623	-0-	84	1	904	3	N	1	1	8			65
							1	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1363	3	N	17					82
							19	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	3	N	13	1	8			94
							14	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	185	1	1840	3	N	3	52	1			45
							3	9									
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	3	N	12					57
							13	9									

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
09	1140	N	554	-0-	-586	-0-	49	1	485	3	N	18	109	1			78
							20	9									
10	1209	N	926	-0-	-283	-0-	73	1	786	3	N	61					139
							67	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	10					149
							11	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	5			20
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	N	82					177
							90	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1095	-0-	1095	2321	1095	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3423	1102	2			Y	-0-					-0-
11	4476	X	1053	-0-	-3423	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

09	DLQ G-10		933	-0-	933	1931	30	1	903	2	Y	-0-	49	1			15
10	DLQ G-10		914	-0-	914	2845	31	1	883	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	2200	N	841	-0-	-1359	1486	30	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	2260	N	774	-0-	-1486	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

*08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					2
*10	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					2
*11	49	N	37	-0-	-12	-0-	37	2			Y	-0-					2
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					2

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

09	DLQ G-10		1308	-0-	1308	2663	1308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4026	1363	2			Y	-0-					-0-
11	2200	N	1303	-0-	-897	3129	1303	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1011	-0-	-2089	1040	1011	2			Y	-0-					-0-
*01	2359	N	1319	-0-	-1040	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		80	-0-	80	1061	22	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	1193	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
11		66	76	-0-	10	1203	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
12		93	18	-0-	-75	1128	18	1			Y	-0-					-0-
*01		358	358	-0-	-0-	1128	31	1	291	2	Y	33	23	1			10
							36	9									
02		84	NO RPT	-0-	-84	1044					Y	NO RPT					10

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					23
10	775	N	242	-0-	-533	-0-	242	2			N	-0-					23
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					23
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					120
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					120
11	510	N	58	-0-	-452	-0-	58	2			N	-0-					120
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					120
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	30	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	30	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	31	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	31	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2649	-0-	-543	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4798	15	1	1556	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
10	DLQ G-10		1606	-0-	1606	6404	16	1	1580	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	2200	N	1527	-0-	-673	5731	15	1	1502	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	3100	N	1585	-0-	-1515	4216	16	1	1556	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	3100	N	1553	-0-	-1547	2669	16	1	1524	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	1241					Y	NO RPT					4

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

09	DLQ G-10		2902	-0-	2902	10960	2727	2	175	9	Y	159	219	1			32
10	DLQ G-10		2848	-0-	2848	13808	2659	2	189	9	Y	172	116	1			88
11	17678	X	3870	-0-	-13808	-0-	3412	2	458	9	Y	416	452	1			52
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	Y	364	350	1			66
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3391	2	310	9	Y	282	216	1			132
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					132

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

09	DLQ G-10		666	-0-	666	4926	638	2	28	9	Y	25					48
10	DLQ G-10		2434	-0-	2434	7360	2268	2	166	9	Y	151	86	1			113
11	9343	X	1983	-0-	-7360	-0-	1803	2	180	9	Y	164	112	1			165
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1414	2	179	9	Y	163	153	1			175
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	910	2	100	9	Y	91	159	1			107
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					107

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		2687	-0-	2687	7820	2639	2	48	9	Y	44	45	1			11
10	DLQ G-10		2605	-0-	2605	10425	2557	2	48	9	Y	44	51	1			4
11	12792	X	2367	-0-	-10425	-0-	2324	2	43	9	Y	39	34	1			9
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48	49	1			8
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50	43	1			15
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	534	-0-	534	1627	15	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	552	-0-	552	2179	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	517	-0-	-1683	496	15	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	1022	N	526	-0-	-496	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	54	1	143	2	Y	7					7
							8	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					7
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					7
01	T. A.		170	-0-	170	170	54	1	116	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		212	-0-	212	212	52	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

09	DLQ G-10		291	-0-	291	892	290	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		275	-0-	275	1167	275	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1436	N	269	-0-	-1167	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

*09	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	389	1	1346	2	Y	-0-					2
10	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	467	1	1439	2	Y	5					7
							6	9									
11	2610	X	966	-0-	-1644	-0-	261	1	705	2	Y	-0-					7
12	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	462	1	1221	2	Y	-0-					7
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	329	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	375	1	1322	2	Y	7					7
							8	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	517	1	1690	2	Y	-0-					7
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	704	1	2194	2	Y	1					8
							1	9									
*01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	Y	30	14	1			24
							33	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	7710	15	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2471	-0-	2471	10181	16	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11	12751	X	2570	-0-	-10181	-0-	15	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	16	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	16	1	6287	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	424 63	1 9	1152	2	Y	57	98	1			84
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	372 86	1 9	1136	2	Y	78	111	1			51
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	342	1	936	2	Y	-0-					51
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	383	1	1005	2	Y	-0-	47	1			4
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2857	-0-	2857	8608	2857	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2747	-0-	2747	11355	2747	2			Y	-0-					-0-
11	13513	X	2158	-0-	-11355	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	512	1	2381	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	718 8	1 9	2221	2	Y	7					7
11	3390	X	2176	-0-	-1214	-0-	577	1	1599	2	Y	-0-					7
12	3317	X	1406	-0-	-1911	-0-	390	1	1016	2	Y	-0-					7
*01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	407	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MCWHORTER-RUNDELL				WELL #: 1	RRCID -> 211106			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10786			PERF. 7429 - 10593		
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	4294	15 1 1 9		1351	2	Y	1	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1841	-0-	1841	6135	16 1 14 9		1811	2	Y	13	12	1			1
11	2200	N	1759	-0-	-441	5694	15 1 3 9		1741	2	Y	3	3	1			1
12	3100	N	1245	-0-	-1855	3839	16 1 6 9		1223	2	Y	5	5	1			1
*01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16 1 7 9		1902	2	Y	6	5	1			2
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	1012					Y	NO RPT					2
	DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 9	RRCID -> 211661			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798			PERF. 7696 - 8203		
09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	9553	15 1 1 9		2973	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3029	-0-	3029	12582	16 1		3013	2	Y	-0-					-0-
11	15484	X	2902	-0-	-12582	-0-	15 1		2887	2	Y	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	16 1		2942	2	Y	-0-					-0-
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	16 1		2989	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
	DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 8	RRCID -> 211664			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907			PERF. 7793 - 10634		
09	DLQ G-10		926	-0-	926	4327	15 1 6 9		905	2	Y	5	4	1			1
10	DLQ G-10		956	-0-	956	5283	16 1 1 9		939	2	Y	1	2	1			-0-
11	2200	N	1672	-0-	-528	4755	15 1 8 9		1649	2	Y	7	5	1			2
12	3100	N	2709	-0-	-391	4364	16 1 11 9		2682	2	Y	10	10	1			2
*01	3100	N	2306	-0-	-794	3570	16 1 7 9		2283	2	Y	6	6	1			2
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	2002					Y	NO RPT					2
	GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 4	RRCID -> 213695			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708			PERF. 7467 - 10637		
09	DLQ G-10		6431	-0-	6431	15038	15 1 14 9		6402	2	Y	13	18	1			3
10	DLQ G-10		3516	-0-	3516	18554	16 1 12 9		3488	2	Y	11	13	1			1
11	21864	X	3310	-0-	-18554	-0-	15 1 19 9		3276	2	Y	17	14	1			4
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9		3355	2	Y	14	16	1			2
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9		3799	2	Y	16	13	1			5
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2236	-0-	2236	7045	15	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2476	-0-	2476	9521	16	1	2460	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	2436	-0-	236	9757	15	1	2421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2664	-0-	-436	9321	16	1	2648	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3607	-0-	507	9828	16	1	3591	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	7756					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1913	-0-	1913	4933	30	1	1883	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	6579	31	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	1500	-0-	-700	5879	30	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1473	-0-	-1627	4252	31	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1465	-0-	-1635	2617	31	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	1217					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	7635	15	1	2447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		2546	-0-	2546	10181	16	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	2264	-0-	64	10245	15	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2246	-0-	-854	9391	16	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2045	-0-	-1055	8336	16	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	6236					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4070	-0-	4070	12258	30	1	4021	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
10	DLQ G-10		4017	-0-	4017	16275	31	1	3971	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
11	20221	X	3946	-0-	-16275	-0-	30	1	3893	2	Y	21	17	1			5
							23	9									
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	31	1	3946	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1630	-0-		1630	8642	13	1	1602	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
10	DLQ G-10		2891	-0-		2891	11533	16	1	2864	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
11	14218	X	2685	-0-		-11533	-0-	14	1	2654	2	Y	15	12	1			4
								17	9									
12	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	5	8	1			1
								6	9									
*01	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	16	1	3400	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-		-2604	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		215	-0-		215	215	215	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		269	-0-		269	484	269	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		281	-0-		281	765	281	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		245	-0-		245	1010	245	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-	1010					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	731	N	731	-0-		-0-	-0-	196	1	535	2	Y	-0-	4	1			1
10	806	N	456	-0-		-350	-0-	118	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	616	N	616	-0-		-0-	-0-	166	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-		-0-	-0-	171	1	442	2	Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	388	1	1009	2	Y	19					19
								21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	383	1	903	2	Y	-0-	3	1			1
10	1302	N	1067	-0-		-235	-0-	259	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	276	1	776	2	Y	66					66
								73	9									
12	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	397	1	1084	2	Y	-0-	61	1			5
*01	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	300	1	771	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	883	N	883	-0-		-0-	-0-	237	1	646	2	Y	-0-	27	1			7
10	569	N	569	-0-		-0-	-0-	139	1	408	2	Y	20	14	1			13
								22	9									
11	766	N	766	-0-		-0-	-0-	204	1	562	2	Y	-0-					13
12	714	N	714	-0-		-0-	-0-	197	1	517	2	Y	-0-	12	1			1
*01	827	N	827	-0-		-0-	-0-	219	1	551	2	Y	52	1	1			52
								57	9									
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4678	-0-	4678	14770	30	1	4647	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		4643	-0-	4643	19413	31	1	4611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	23786	X	4373	-0-	-19413	-0-	30	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4377	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	31	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		2494	-0-	2494	8379	15	1	2475	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	10688	16	1	2287	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2200	N	2136	-0-	-64	10624	15	1	2114	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	3100	N	2611	-0-	-489	10135	16	1	2586	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	3100	N	3026	-0-	-74	10061	15	1	2955	2	Y	51	37	1			15
							56	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	8185					Y	NO RPT					15

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	8093	15	1	2969	2	Y	53	79	1			13
							58	9									
10	DLQ	G-10	3513	-0-	3513	11606	16	1	3446	2	Y	46	55	1			4
							51	9									
11	14903	X	3297	-0-	-11606	-0-	15	1	3237	2	Y	41	35	1			10
							45	9									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	16	1	3010	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16	1	2851	2	Y	46	38	1			14
							51	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

09	DLQ	G-10	3294	-0-	3294	10326	15	1	3279	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3414	-0-	3414	13740	16	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3585	-0-	3585	17325	15	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	21247	16	1	3906	2	Y	-0-					-0-
*01	25271	X	4024	-0-	-21247	-0-	16	1	4008	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

09	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	2494	2468	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	DLQ	G-10	4255	-0-	4255	6749	4255	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	3926	-0-	3926	10675	3926	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	14054	3379	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	3338	-0-	338	14392	3338	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	12572					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

09	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	13477	15	1	4401	2	Y	48	49	1			12
							53	9									
10	DLQ	G-10	4538	-0-	4538	18015	16	1	4471	2	Y	46	54	1			4
							51	9									
11	DLQ	G-10	4302	-0-	4302	22317	15	1	4254	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
12	DLQ	G-10	4162	-0-	4162	26479	16	1	4116	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
*01	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16	1	3887	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

09	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	7152	15	1	2009	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	9464	16	1	2288	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	11794	15	1	2309	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	13921	16	1	2104	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	3000	N	703	-0-	-2297	11624	16	1	680	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	9440					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

09	2160	X	344	-0-	-1816	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					6
10	3286	X	325	-0-	-2961	-0-	79	1	246	2	Y	-0-					6
11	3180	X	283	-0-	-2897	-0-	74	1	209	2	Y	-0-					6
12	3286	X	374	-0-	-2912	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					6
*01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

09	DLQ G-10	5123	-0-	5123	16680	30	1	5093	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5269	-0-	5269	21949	31	1	5232	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
11	DLQ G-10	5060	-0-	5060	27009	30	1	5011	2	Y	17	13	1			4
						19	9									
12	DLQ G-10	5269	-0-	5269	32278	31	1	5232	2	Y	5	8	1			1
						6	9									
*01	37802	X	5524	-0-	-32278	-0-	31	1	5480	2	Y	12	9	1			4
						13	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					4

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

09	DLQ G-10		4234	-0-	4234	12933	30	1	4195	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
10	DLQ G-10		4475	-0-	4475	17408	31	1	4430	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		3989	-0-	3989	21397	30	1	3949	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	DLQ G-10		4181	-0-	4181	25578	31	1	4128	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*01	29989	X	4411	-0-	-25578	-0-	31	1	4359	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					6

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	299	1	2019	2	Y	72					79
							79	9									
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	606	1	1947	2	Y	1	67	1			13
							1	9									
*11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	587	1	1708	2	Y	5					18
							6	9									
*12	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	590	1	1584	2	Y	18	34	1			2
							20	9									
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	551	1	1252	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	11067	30	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2938	-0-	2938	14005	31	1	2907	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2891	-0-	2891	16896	30	1	2861	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3062	-0-	3062	19958	31	1	3031	2	Y	-0-					-0-
*01	23038	X	3080	-0-	-19958	-0-	31	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GUNN, MARGARET GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 224989						COMPL. DATE 12/18/2010					TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802
09	4020	X	3784	-0-	-236	-0-	609	1	3165	2	Y	9					9
							10	9									
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	954	1	3094	2	Y	143	8	1			144
							157	9									
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	958	1	2816	2	Y	5					149
							6	9									
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1287	1	3508	2	Y	18	165	1			2
							20	9									
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1288	1	2976	2	Y	32					34
							35	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
	FLEWELLEN GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 226313						COMPL. DATE 12/20/2006					TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770
*09	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	342	1	2286	2	Y	-0-					6
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	753	1	2863	2	Y	-0-					6
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	886	1	3092	2	Y	-0-					6
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	920	1	3043	2	Y	-0-					6
*01	3000	N	3634	-0-	634	634	889	1	2745	2	Y	-0-					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT					6
	FLEWELLEN GU 1				WELL #: 14	RRCID -> 226315						COMPL. DATE 12/19/2006					TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688
*08	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	559	1	3511	2	Y	20	36	1			6
							22	9									
*09	4830	X	3993	-0-	-837	-0-	396	1	3597	2	Y	-0-					6
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1239	1	4751	2	Y	-0-					6
*11	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	754	1	2621	2	Y	-0-					6
*12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	935	1	3094	2	Y	-0-					6
*01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	899	1	2776	2	Y	-0-					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19	RRCID -> 226407						COMPL. DATE 02/03/2007					TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607
09	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	313	1	2012	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	439	1	1555	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
11	2430	X	1245	-0-	-1185	-0-	297	1	948	2	Y	-0-					9
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	687	1	2141	2	Y	47					56
							52	9									
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	138	1	366	2	Y	30	62	1			24
							33	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
*06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	459	1	1095	2	Y	122	90	1			93
							134	9									
*07	2170	X	1487	-0-	-683	-0-	457	1	1030	2	Y	-0-	53	1			40
*08	2604	X	1576	-0-	-1028	-0-	461	1	1115	2	Y	-0-	31	1			9
*09	2520	X	1396	-0-	-1124	-0-	336	1	1060	2	Y	-0-	7	1			2
*10	1736	X	1026	-0-	-710	-0-	250	1	776	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1680	X	513	-0-	-1167	-0-	140	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	X	493	-0-	-1088	-0-	140	1	353	2	Y	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	348	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1145	1	3181	2	Y	69					101
							76	9									
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1517	1	5574	2	Y	55					156
							61	9									
*06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	384	1	5345	2	Y	93	94	1			155
							102	9									
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	413	1	4677	2	Y	-0-	119	1			36
*08	7099	X	2097	-0-	-5002	-0-	630	1	1466	2	Y	1	28	1			9
							1	9									
*09	6870	X	1487	-0-	-5383	-0-	376	1	1111	2	Y	-0-	7	1			2
*10	7099	X	1433	-0-	-5666	-0-	344	1	1089	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5940	X	1290	-0-	-4650	-0-	336	1	954	2	Y	-0-					-0-
*12	5084	X	1496	-0-	-3588	-0-	401	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	541	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	1680	X	91	-0-	-1589	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	77	-0-	-1039	-0-	28	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	15	-0-	-405	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
*12	93	X	16	-0-	-77	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2344	-0-	2344	7642	15	1	2326	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		2109	-0-	2109	9751	16	1	2087	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	11658	15	1	1886	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	DLQ G-10		2754	-0-	2754	14412	16	1	2729	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	3000	N	571	-0-	-2429	11983	16	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	10191					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7243	-0-		7243	19944	30	1	7195	2	Y	16	22	1			4
								18	9									
10	DLQ G-10		5782	-0-		5782	25726	31	1	5726	2	Y	23	25	1			2
								25	9									
11	DLQ G-10		5462	-0-		5462	31188	30	1	5409	2	Y	21	18	1			5
								23	9									
12	DLQ G-10		6788	-0-		6788	37976	31	1	6684	2	Y	66	60	1			11
								73	9									
*01	44754	X	6778	-0-		-37976	-0-	31	1	6685	2	Y	56	50	1			17
								62	9									
02	4144	X	NO RPT	-0-		-4144	-0-					Y	NO RPT					17

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-		-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-		-80	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-		-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-		-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-		-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3784	-0-		3784	11454	30	1	3753	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
10	DLQ G-10		3812	-0-		3812	15266	31	1	3774	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
11	DLQ G-10		3870	-0-		3870	19136	30	1	3806	2	Y	31	12	1			22
								34	9									
12	DLQ G-10		3928	-0-		3928	23064	31	1	3880	2	Y	15	23	1			14
								17	9									
*01	26954	X	3890	-0-		-23064	-0-	31	1	3845	2	Y	13	13	1			14
								14	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-		-3612	-0-					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4038	-0-		4038	13948	30	1	4008	2	Y	-0-	10	1			4
10	DLQ G-10		2960	-0-		2960	16908	31	1	2911	2	Y	16	11	1			9
								18	9									
11	DLQ G-10		2855	-0-		2855	19763	30	1	2818	2	Y	6	11	1			4
								7	9									
12	DLQ G-10		2941	-0-		2941	22704	31	1	2908	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
*01	25648	X	2944	-0-		-22704	-0-	31	1	2896	2	Y	15	2	1			15
								17	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-		-3472	-0-					Y	NO RPT					15

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1900	-0-		1900	5668	15	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1762	-0-		1762	7430	16	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1665	-0-		1665	9095	15	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1685	-0-		1685	10780	16	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1849	-0-		-1151	9629	16	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-		-1512	8117					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2978	-0-	2978	10250	15	1	2963	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2925	-0-	2925	13175	16	1	2909	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2672	-0-	2672	15847	15	1	2654	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	18452	16	1	2587	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	20913	X	2461	-0-	-18452	-0-	16	1	2437	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8685	15	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11540	16	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2060	-0-	2060	13600	15	1	2026	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
12	DLQ G-10		1217	-0-	1217	14817	16	1	1146	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
*01	16820	X	2003	-0-	-14817	-0-	16	1	1947	2	Y	36	33	1			11
							40	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3265	-0-	3265	10493	15	1	3250	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3185	-0-	3185	13678	16	1	3169	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3061	-0-	3061	16739	15	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3262	-0-	3262	20001	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*01	23263	X	3262	-0-	-20001	-0-	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1271	-0-	1271	4825	30	1	1239	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	6373	31	1	1502	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	DLQ G-10		1547	-0-	1547	7920	30	1	1515	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1289	-0-	1289	9209	31	1	1257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3000	N	1229	-0-	-1771	7438	31	1	1183	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	5982					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3130	-0-	3130	9678	30	1	3100	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5582	-0-	5582	15260	31	1	5551	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	18448	30	1	3149	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	DLQ G-10		3576	-0-	3576	22024	31	1	3533	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	24723	X	2699	-0-	-22024	-0-	31	1	2657	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3682	-0-	3682	11008	30	1	3652	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3661	-0-	3661	14669	31	1	3630	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3576	-0-	3576	18245	30	1	3545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3311	-0-	3311	21556	31	1	3279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	25003	X	3447	-0-	-21556	-0-	31	1	3404	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3047	15	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		650	-0-	650	3697	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		313	-0-	313	4010	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	4260	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	262	-0-	-2738	1522	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	1270					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6932	30	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2291	-0-	2291	9223	31	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2231	-0-	2231	11454	30	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2333	-0-	2333	13787	31	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*01	3000	N	2327	-0-	-673	13114	31	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	11042					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3221	-0-	3221	9961	30	1	3136	2	Y	50	78	1			12
							55	9									
10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	13223	31	1	3191	2	Y	36	45	1			3
							40	9									
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	16411	30	1	3102	2	Y	51	42	1			12
							56	9									
12	DLQ G-10		3227	-0-	3227	19638	31	1	3139	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
*01	23158	X	3520	-0-	-19638	-0-	31	1	3422	2	Y	61	51	1			18
							67	9									
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3265	-0-	3265	12457	15	1	3250	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3204	-0-	3204	15661	16	1	3188	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3010	-0-	3010	18671	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3085	-0-	3085	21756	16	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*01	25006	X	3250	-0-	-21756	-0-	16	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4694	-0-		4694	13409	30	1	4600	2	Y	58	47	1			74
								64	9									
10	DLQ G-10		3754	-0-		3754	17163	31	1	3653	2	Y	64	104	1			34
								70	9									
11	DLQ G-10		3470	-0-		3470	20633	30	1	3375	2	Y	59	52	1			41
								65	9									
12	DLQ G-10		3028	-0-		3028	23661	31	1	2945	2	Y	47	45	1			43
								52	9									
*01	24316	X	655	-0-		-23661	-0-	31	1	601	2	Y	21	40	1			24
								23	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-		-3472	-0-					Y	NO RPT					24

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1983	-0-		1983	6228	15	1	1929	2	Y	35	46	1			9
								39	9									
10	DLQ G-10		1880	-0-		1880	8108	16	1	1839	2	Y	23	30	1			2
								25	9									
11	DLQ G-10		1820	-0-		1820	9928	15	1	1782	2	Y	21	18	1			5
								23	9									
12	DLQ G-10		1791	-0-		1791	11719	16	1	1769	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
*01	3000	N	1982	-0-		-1018	10701	16	1	1960	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-		-1456	9245					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3010	-0-		3010	8951	15	1	2899	2	Y	87					180
								96	9									
10	DLQ G-10		3591	-0-		3591	12542	16	1	3430	2	Y	132	184	1			128
								145	9									
11	DLQ G-10		3860	-0-		3860	16402	15	1	3734	2	Y	101	169	1			60
								111	9									
12	DLQ G-10		4057	-0-		4057	20459	16	1	3922	2	Y	108					168
								119	9									
*01	24057	X	3598	-0-		-20459	-0-	14	1	3486	2	Y	89	161	1			96
								98	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-		-3304	-0-					Y	NO RPT					96

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	16	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*01	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	16	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1277	-0-		1277	5009		15	1	1214	2	Y	44	60	1			11
									48	9									
10	DLQ G-10		1054	-0-		1054	6063		16	1	955	2	Y	75	79	1			7
									83	9									
11	DLQ G-10		1252	-0-		1252	7315		15	1	1172	2	Y	59	52	1			14
									65	9									
12	DLQ G-10		504	-0-		504	7819		15	1	442	2	Y	43	50	1			7
									47	9									
*01	3000	N	850	-0-		-2150	5669		16	1	718	2	Y	105	80	1			32
									116	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-		-1176	4493						Y	NO RPT					32

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4109	-0-		4109	13115		15	1	4090	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
10	DLQ G-10		4489	-0-		4489	17604		16	1	4473	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		4132	-0-		4132	21736		15	1	4117	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4147	-0-		4147	25883		16	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*01	30138	X	4255	-0-		-25883	-0-		16	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-		-4032	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	DLQ G-10		3596	-0-		3596	13525		15	1	3489	2	Y	84	115	1			21
									92	9									
10	DLQ G-10		3665	-0-		3665	17190		16	1	3489	2	Y	145	153	1			13
									160	9									
11	DLQ G-10		3590	-0-		3590	20780		15	1	3448	2	Y	115	101	1			27
									127	9									
12	DLQ G-10		3710	-0-		3710	24490		16	1	3591	2	Y	94	106	1			15
									103	9									
*01	28552	X	4062	-0-		-24490	-0-		16	1	3824	2	Y	202	156	1			61
									222	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-		-3220	-0-						Y	NO RPT					61

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	DLQ G-10		6262	-0-		6262	19204		15	1	6203	2	Y	40	55	1			10
									44	9									
10	DLQ G-10		6216	-0-		6216	25420		16	1	6123	2	Y	70	74	1			6
									77	9									
11	DLQ G-10		4398	-0-		4398	29818		15	1	4321	2	Y	56	49	1			13
									62	9									
12	DLQ G-10		4693	-0-		4693	34511		16	1	4627	2	Y	45	51	1			7
									50	9									
*01	39480	X	4969	-0-		-34511	-0-		16	1	4845	2	Y	98	75	1			30
									108	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-		-4564	-0-						Y	NO RPT					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4796	-0-	4796	14936	15 13	1 9	4768	2	Y	12	17	1			3
10	DLQ G-10		4576	-0-	4576	19512	16 24	1 9	4536	2	Y	22	23	1			2
11	DLQ G-10		4328	-0-	4328	23840	15 19	1 9	4294	2	Y	17	15	1			4
12	DLQ G-10		4252	-0-	4252	28092	16 15	1 9	4221	2	Y	14	16	1			2
*01	32287	X	4195	-0-	-28092	-0-	16 33	1 9	4146	2	Y	30	23	1			9
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5757	-0-	5757	18293	15 51	1 9	5691	2	Y	46	64	1			11
10	DLQ G-10		5697	-0-	5697	23990	16 89	1 9	5592	2	Y	81	85	1			7
11	DLQ G-10		5265	-0-	5265	29255	15 70	1 9	5180	2	Y	64	56	1			15
12	DLQ G-10		5261	-0-	5261	34516	16 57	1 9	5188	2	Y	52	59	1			8
*01	40163	X	5647	-0-	-34516	-0-	16 124	1 9	5507	2	Y	113	87	1			34
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					34

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6626	-0-	6626	24326	6537	2	89	9	Y	81	111	1			20
10	DLQ G-10		6010	-0-	6010	30336	5857	2	153	9	Y	139	147	1			12
11	DLQ G-10		5682	-0-	5682	36018	5560	2	122	9	Y	111	97	1			26
12	DLQ G-10		6299	-0-	6299	42317	6198	2	101	9	Y	92	103	1			15
*01	48448	X	6131	-0-	-42317	-0-	5916	2	215	9	Y	195	151	1			59
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					59

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4556	-0-	4556	13712	15 145	1 9	4396	2	Y	132	105	1			32
10	DLQ G-10		4152	-0-	4152	17864	16 4	1 9	4132	2	Y	4	36	1			-0-
11	DLQ G-10		3618	-0-	3618	21482	15	1	3603	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4701	-0-	4701	26183	16	1	4685	2	Y	-0-					-0-
*01	30746	X	4563	-0-	-26183	-0-	16	1	4547	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	3484	-0-		3484	9894	15	1	3445	2	Y	22	29	1			5
								24	9									
10		DLQ G-10	4206	-0-		4206	14100	16	1	4159	2	Y	28	31	1			2
								31	9									
11		DLQ G-10	3032	-0-		3032	17132	15	1	2987	2	Y	27	23	1			6
								30	9									
12		DLQ G-10	3550	-0-		3550	20682	16	1	3505	2	Y	26	28	1			4
								29	9									
*01	24203	X	3521	-0-		-20682	-0-	16	1	3469	2	Y	33	27	1			10
								36	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-		-3472	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	4097	-0-		4097	10193	15	1	4058	2	Y	22	30	1			5
								24	9									
10		DLQ G-10	4375	-0-		4375	14568	16	1	4317	2	Y	38	40	1			3
								42	9									
11		DLQ G-10	3935	-0-		3935	18503	15	1	3887	2	Y	30	26	1			7
								33	9									
12		DLQ G-10	4025	-0-		4025	22528	16	1	3981	2	Y	25	28	1			4
								28	9									
*01	27941	X	5413	-0-		-22528	-0-	16	1	5339	2	Y	53	41	1			16
								58	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-		-2128	-0-					Y	NO RPT					16

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	3269	-0-		3269	10578	15	1	3251	2	Y	3	10	1			1
								3	9									
10		DLQ G-10	3045	-0-		3045	13623	16	1	3027	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
11		DLQ G-10	2380	-0-		2380	16003	15	1	2364	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12		DLQ G-10	11	-0-		11	16014	10	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	16121	X	107	-0-		-16014	-0-	9	1	94	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-		-3052	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	3989	-0-		3989	11910	30	1	3940	2	Y	17	10	1			21
								19	9									
10		DLQ G-10	3603	-0-		3603	15513	31	1	3558	2	Y	13	27	1			7
								14	9									
11		DLQ G-10	3930	-0-		3930	19443	30	1	3879	2	Y	19	13	1			13
								21	9									
12		DLQ G-10	3976	-0-		3976	23419	31	1	3917	2	Y	25	15	1			23
								28	9									
*01	27332	X	3913	-0-		-23419	-0-	31	1	3863	2	Y	17	21	1			19
								19	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-		-3500	-0-					Y	NO RPT					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4890	-0-	4890	15446	30	1	4860	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6912	-0-	6912	22358	31	1	6879	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		3884	-0-	3884	26242	30	1	3837	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
12	DLQ G-10		3166	-0-	3166	29408	31	1	3111	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
*01	31944	X	2536	-0-	-29408	-0-	31	1	2480	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					7

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		55	-0-	55	160	55	2			Y	-0-					-0-
10	177	X	17	-0-	-160	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	391	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	454	1	1611	2	Y	7					7
							8	9									
11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	393	1	1272	2	Y	-0-					7
12	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	408	1	1252	2	Y	-0-					7
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	395	1	1125	2	Y	30	13	1			24
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1154	2	22	9	N	20					100
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1186	2	75	9	N	68					168
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1069	2	13	9	N	12					180
12	1209	N	685	-0-	-524	-0-	678	2	7	9	N	6					186
01	1271	N	653	-0-	-618	-0-	642	2	11	9	N	10					196
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					208

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
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6053	2	96	9	N	87	175	1			32
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6936	2	29	9	N	26					58
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4160	2	57	9	N	52					110
*12	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2236	2	25	9	N	23					133
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3021	2	19	9	N	17					150
*02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					150

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	509	1	2144	2	N	265	161	1			142
							292	9									
10	3100	N	3373	-0-	273	273	584	1	2569	2	N	200	172	1			170
							220	9									
11	3000	N	3142	-0-	142	415	609	1	2302	2	N	210	175	1			205
							231	9									
12	3100	N	3232	-0-	132	547	657	1	2351	2	N	204	169	1			240
							224	9									
01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628	1	2249	2	N	135	173	1			202
							149	9									
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368	1	2193	2	N	186	353	1			35
							205	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 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
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	501 79	1 9	2109	2	Y	72	86	1			23
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	460 61	1 9	2021	2	Y	55					78
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	456 57	1 9	1723	2	Y	52	78	1			52
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	491 62	1 9	1759	2	Y	56					108
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	469 83	1 9	1681	2	Y	75	92	1			91
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	278 56	1 9	1660	2	Y	51	94	1			48

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	381	1	1606	2	Y	8					43
							9	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	410	1	1803	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	459	1	1735	2	Y	8					18
							9	9									
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	510	1	1826	2	Y	8					26
							9	9									
01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316	1	1131	2	Y	7					33
							8	9									
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	287	1	1715	2	Y	5					38
							6	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745		-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-					-0-
10	745		-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-					-0-
11	745		-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-					-0-
12	745		335	-0-	-410	-0-	73	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	420	1	1769	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	453	1	1994	2	Y	9					13
							10	9									
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	512	1	1935	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	545	1	1950	2	Y	11					20
							12	9									
01	2449	N	1196	-0-	-1253	-0-	258	1	923	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
02	2296	N	875	-0-	-1421	-0-	124	1	739	2	Y	11	18	1			10
							12	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	988	1	4159	2	Y	36	39	1			12
							40	9									
10	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	405	1	1779	2	Y	26					38
							29	9									
11	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	295	1	1115	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
12	2883	X	823	-0-	-2060	-0-	175	1	626	2	Y	20					38
							22	9									
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1115	2	Y	31	33	1			36
							34	9									
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	262	1	1565	2	Y	19	37	1			18
							21	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

09	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	771	1	3245	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
10	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	802	1	3527	2	Y	9					13
							10	9									
11	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	830	1	3139	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
12	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	895	1	3205	2	Y	11					20
							12	9									
01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	701	1	2512	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	3696	X	3224	-0-	-472	-0-	461	1	2751	2	Y	11	19	1			10
							12	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	610	1	2569	2	Y	26	48	1			31
							29	9									
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	619	1	2721	2	Y	28					59
							31	9									
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	634	1	2397	2	Y	-0-					59
12	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	678	1	2428	2	Y	23	49	1			33
							25	9									
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	611	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2744	X	2634	-0-	-110	-0-	374	1	2234	2	Y	24	47	1			31
							26	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	209	1	881	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	198	1	872	2	Y	9					13
							10	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	204	1	773	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	417	1	1493	2	Y	11					20
							12	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	764	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	119	1	710	2	Y	11	19	1			10
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	628	1	2645	2	Y	8					43
							9	9									
10	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	592	1	2604	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
11	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	618	1	2337	2	Y	8					18
							9	9									
12	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	640	1	2291	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	612	1	2191	2	Y	7					33
							8	9									
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	381	1	2276	2	Y	5					38
							6	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	645	1	2717	2	Y	-0-					149
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	618	1	2717	2	Y	72	171	1			50
							79	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	712	1	2691	2	Y	20					70
							22	9									
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	851	1	3046	2	Y	-0-					70
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	789	1	2827	2	Y	54					124
							59	9									
02	3192	X	3149	-0-	-43	-0-	452	1	2697	2	Y	-0-					124

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	479	1	2018	2	Y	-0-					7
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	469	1	2061	2	Y	-0-					7
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	417	1	1576	2	Y	-0-					7
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	396	1	1418	2	Y	-0-					7
01	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	360	1	1288	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	1848	N	834	-0-	-1014	-0-	120	1	714	2	Y	-0-					10

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	465	1	1957	2	Y	-0-					7
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	375	1	1648	2	Y	-0-					7
11	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	324	1	1223	2	Y	-0-					7
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	551	1	1971	2	Y	-0-					7
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	640	1	2293	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	770	-0-	-820	-0-	148	1	622	2	Y	-0-					31
10	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	277	1	1219	2	Y	-0-					31
11	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	120	1	452	2	Y	-0-					31
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					31
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	116	1	490	2	Y	-0-					6
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	Y	-0-					6
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	153	1	579	2	Y	-0-					6
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	218	1	780	2	Y	-0-					6
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	139	1	498	2	Y	150	121	1			35
							165	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	2	Y	-0-					35

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
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	301	1	1268	2	Y	8					43
							9	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	307	1	1350	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	324	1	1224	2	Y	7					17
							8	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	340	1	1217	2	Y	9					26
							10	9									
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	327	1	1170	2	Y	6					32
							7	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	181	1	1081	2	Y	6					38
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	502	1	2113	2	Y	26	48	1			31
							29	9									
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	521	1	2290	2	Y	28					59
							31	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	570	1	2154	2	Y	-0-					59
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	629	1	2253	2	Y	23	49	1			33
							25	9									
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	626	1	2241	2	Y	21					54
							23	9									
*02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	379	1	2260	2	Y	24	47	1			31
							26	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	862	1	3630	2	Y	8					43
							9	9									
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	840	1	3695	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3169	2	Y	8					18
							9	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	734	1	2627	2	Y	8					26
							9	9									
01	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	641	1	2294	2	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426	1	2543	2	Y	5					38
							6	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7698	15	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11753	16	1	4039	2	Y	-0-					-0-
11	15624	X	3871	-0-	-11753	-0-	15	1	3856	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	16	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	16	1	3861	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

09	720	N	550	-0-	-170	-0-	539	2	11	9	N	10					38
10	744	N	272	-0-	-472	-0-	210	2	62	9	N	56					94
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	230	1	50	9	N	45					139
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	2	22	9	N	20					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	8130	X	1703	-0-	-6427	-0-	412	1	1271	2	N	18					105
							20	9									
10	8401	X	5108	-0-	-3293	-0-	1129	1	3906	2	N	66	1	8			170
							73	9									
11	7860	X	2099	-0-	-5761	-0-	501	1	1578	2	N	18	1	8			187
							20	9									
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					187
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					187
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					187

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	11	1	40	2	N	-0-					23
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	23	1	101	2	N	-0-					23
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					23
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	N	-0-					23
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	2	N	-0-					23
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 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
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	114	1	423	2	N	-0-					32
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	104	1	462	2	N	-0-					32
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	118	1	453	2	N	-0-					32
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	100	1	462	2	N	-0-					32
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	107	1	398	2	N	-0-					32
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	104	1	335	2	N	-0-					32

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					63
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					63
*02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					94
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3					111
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					111
11	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					111
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	320	2	7	9	N	6					117
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					117
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	120	2	7	9	N	6					123

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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	98	153	1			16

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1327	2	64	9	N	58					69
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1560	2	61	9	N	55					124

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					139
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
11	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					139
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					142
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					145
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					145

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
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	985	2	3	9	N	3					122
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	870	2	3	9	N	3					125
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					125
12	1023	N	536	-0-	-487	-0-	530	2	6	9	N	5					130
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	2			N	-0-					130
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					132

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1902	2	3	9	N	3					34
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					34
11	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1532	2	3	9	N	3					37
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2674	2	4	9	N	4					41
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					41
*02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					41
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																	
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291																	
09	510	X	89	-0-	-421	-0-	85	2	4	4	N	-0-					-0-
10	527	X	282	-0-	-245	-0-	251	2	9	4	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	510	X	45	-0-	-465	-0-	31	2	12	4	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226																	
09	14B2 EXT		2713	-0-	2713	8125	15	1	2494	2	N	181	161	0			120
							5	3	199	9							
10	14B2 EXT		5630	-0-	5630	13755	15	1	5163	2	N	406	375	0			151
							5	3	447	9							
11	14B2 EXT		4394	-0-	4394	18149	15	1	3989	2	N	350	290	0			211
							5	3	385	9							
12	14B2 EXT		5649	-0-	5649	23798	15	1	5215	2	N	376	376	0			211
							5	3	414	9							
01	14B2 EXT		5465	-0-	5465	29263	15	1	5012	2	N	394	361	0			244
							5	3	433	9							
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	24167					N	NO RPT					244
HARLETON OIL & GAS INC. 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049																	
09	4050	X	4017	-0-	-33	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942																	
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017																	
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3056	-0-	-136	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	151	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	187	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	171	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	199	1	2679	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	2	N	-0-					-0-
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
10	775	X	371	-0-	-404	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
11	750	X	325	-0-	-425	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
12	775	X	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	X	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	N	-0-					-0-
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	23	1	339	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
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	265	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	327	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	313	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	281	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	-0-					-0-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	245	1	3546	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
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	998	-0-	-502	-0-	69	1	929	2	N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	173	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1958	2	N	-0-					-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	253	1	3964	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	231	1	3622	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	213	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	266	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	254	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	237	1	3429	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14640	X	12784	-0-	-1856	-0-	766	1	12018	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13165	-0-	-1963	-0-	788	1	12377	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	11206	-0-	-2564	-0-	775	1	10431	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	11711	-0-	-2022	-0-	733	1	10978	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11127	-0-	-2079	-0-	720	1	10407	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10926	-0-	-806	-0-	705	1	10221	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
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	347	1	5443	2	N	-0-					-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	347	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	357	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	315	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4706	-0-	-1060	-0-	304	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5090	-0-	-258	-0-	329	1	4761	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	N	-0-			-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	2	N	-0-			-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	19	1	287	2	N	-0-			-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	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
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	366	1	5744	2	N	-0-			7
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	305	1	4794	2	N	-0-			7
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	334	1	4491	2	N	-0-			7
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	436	1	6537	2	N	-0-			7
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	416	1	6015	2	N	-0-			7
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	366	1	5305	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
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	445	1	6976	2	N	-0-			-0-
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	501	1	7874	2	N	-0-			-0-
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	469	1	6310	2	N	-0-			-0-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	466	1	6975	2	N	-0-			-0-
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	480	1	6940	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6002	-0-	-886	-0-	387	1	5615	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	324	1	5084	2	N	-0-			42
10	6293	X	4778	-0-	-1515	-0-	286	1	4492	2	N	-0-			42
11	6090	X	4685	-0-	-1405	-0-	324	1	4361	2	N	-0-			42
12	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	296	1	4428	2	N	-0-			42
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	378	1	5469	2	N	-0-			42
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	414	1	6004	2	N	-0-			42

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
09	10590	X	9567	-0-	-1023	-0-	573	1	8994	2	N	-0-			45
10	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	593	1	9317	2	N	-0-			45
11	10320	X	9556	-0-	-764	-0-	661	1	8895	2	N	-0-			45
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	692	1	10368	2	N	-0-			45
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	684	1	9896	2	N	-0-			45
*02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	604	1	8754	2	N	-0-			45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	427	1	6697	2	N	-0-			7
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	566	1	8881	2	N	-0-			7
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	270	1	3642	2	N	-0-			7
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	N	-0-			7
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	177	1	2552	2	N	-0-			7
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	226	1	3268	2	N	-0-			7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	120	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	152	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1744	-0-	-300	-0-	113	1	1631	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	242	1	3804	2	N	-0-					13
10	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	228	1	3574	2	N	-0-					13
11	3960	X	2789	-0-	-1171	-0-	193	1	2596	2	N	-0-					13
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	237	1	3543	2	N	-0-					13
01	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	239	1	3450	2	N	-0-					13
02	3528	X	2325	-0-	-1203	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	440	1	6905	2	N	-0-					42
10	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	445	1	6986	2	N	-0-					42
11	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	474	1	6386	2	N	-0-					42
12	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	467	1	7000	2	N	-0-					42
01	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	475	1	6864	2	N	-0-					42
02	6860	X	6660	-0-	-200	-0-	430	1	6230	2	N	-0-					42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

09	3540	X	2788	-0-	-752	-0-	167	1	2621	2	N	-0-					32
10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	168	1	2641	2	N	-0-					32
11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	197	1	2651	2	N	-0-					32
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	181	1	2710	2	N	-0-					32
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	169	1	2442	2	N	-0-					32
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	147	1	2133	2	N	-0-					32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	284	1	4464	2	N	-0-					30
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	252	1	3960	2	N	-0-					30
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	3050	2	N	-0-					30
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	301	1	4506	2	N	-0-					30
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	266	1	3844	2	N	-0-					30
*02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	N	-0-					10
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					10
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	N	-0-					10
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					10
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					10
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	N	-0-					10

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	701	1	11007	2	N	-0-					32
10	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	715	1	11221	2	N	-0-					32
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	787	1	10600	2	N	-0-					32
12	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	792	1	11867	2	N	-0-					32
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	2	N	-0-					32
*02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	712	1	10322	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	317	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	336	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	377	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	2	N	-0-					48
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	38	1	140	2	N	-0-					48
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	37	1	135	2	N	-0-					48
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	43	1	133	2	N	-0-					48
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	2	N	-0-					48
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	197	1	732	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	341	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	278	1	1044	2	N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	249	1	946	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					42
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					42
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					42
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					42
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					42
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

09	2310	N	1290	-0-	-1020	-0-	273	1	1016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	334	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1933	-0-	-347	-0-	416	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	801	-0-	-532	-0-	197	1	604	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	412	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	363	1	1377	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	N	-0-					40
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4740	X	2980	-0-	-1760	-0-	2980	2			N	-0-					12
10	4774	X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	2			N	-0-					12
11	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	4203	2			N	-0-					12
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					12
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					12
*02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

09	4980 X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					28
10	5146 X	4674	-0-	-472	-0-	4674	2			N	-0-					28
11	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2			N	-0-					28
12	5394 X	4862	-0-	-532	-0-	4860	2	2	9	N	2					30
01	5394 X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					30
02	4508 X	4264	-0-	-244	-0-	4264	2			N	-0-					30

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					83
10	9672	X	9333	-0-	-339	-0-	9296	2	37	9	N	34					117
11	9600	X	9261	-0-	-339	-0-	9261	2			N	-0-					117
12	9920	X	9221	-0-	-699	-0-	9203	2	18	9	N	16					133
01	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9067	2	2	9	N	2	105	1			30
02	8736	X	8097	-0-	-639	-0-	8097	2			N	-0-					30

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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
10	992	N	354	-0-	-638	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					53
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2418	2	41	9	N	37					90
11	2820	N	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			N	-0-					90
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					90
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	2	8	9	N	7	82	1			15
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	2			N	-0-					15

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6019	-0-	-1009	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	4014	2			N	-0-					93
10	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	3931	2			N	-0-					93
11	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	4043	2			N	-0-					93
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					93
01	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3784	2	2	9	N	2					95
02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			20
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	N	10			30
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			30
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			30
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-			30

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

09	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2285	-0-	-445	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2099	2			N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			10
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			10
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-			10
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-			10
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			10
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-			10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4038	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	4309	2			N	-0-					43
10	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2			N	-0-					43
11	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					43
12	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					43
01	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2			N	-0-					43
02	3948	X	3782	-0-	-166	-0-	3782	2			N	-0-					43

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
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	7590	X	6957	-0-	-633	-0-	6955	2	2	9	N	2	2	8			350
10	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7080	2	2	9	N	2	189	1			163
11	7440	X	6426	-0-	-1014	-0-	6426	2			N	-0-					163
12	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					163
01	7409	X	6918	-0-	-491	-0-	6915	2	3	9	N	3	3	8			163
02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					163

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
09	8940	X	6234	-0-	-2706	-0-	6232	2	2	9	N	2	2	8			115
10	8215	X	7166	-0-	-1049	-0-	7120	2	46	9	N	42					157
11	7650	X	6391	-0-	-1259	-0-	6391	2			N	-0-					157
12	7719	X	6590	-0-	-1129	-0-	6590	2			N	-0-					157
01	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	6803	2	2	9	N	2	2	8			157
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6311	2			N	-0-					157

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					13
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

09	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	1500	1	5582	2	N	-0-					12
10	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	1498	1	5585	2	N	-0-					12
11	7320	X	6538	-0-	-782	-0-	1406	1	5132	2	N	-0-					12
12	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	1700	1	5225	2	N	-0-					12
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	1433	1	5377	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	6608	X	6181	-0-	-427	-0-	1289	1	4892	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	439	1	1633	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	456	1	1699	2	N	-0-					33
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	411	1	1501	2	N	-0-					33
12	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	442	1	1357	2	N	-0-					33
01	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	396	1	1484	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	350	1	1329	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

09	6150	X	5413	-0-	-737	-0-	5412	2	1	9	N	1	1	8			130
10	6107	X	5599	-0-	-508	-0-	5599	2			N	-0-					130
11	5910	X	5124	-0-	-786	-0-	5124	2			N	-0-					130
12	6107	X	5096	-0-	-1011	-0-	4951	2	145	9	N	132	192	1			70
01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			70
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	2	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5743	-0-	-497	-0-	5740	2	3	9	N	3	3	8			185
10	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	2			N	-0-					185
11	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	5408	2	58	9	N	53					238
12	6107	X	5543	-0-	-564	-0-	5456	2	87	9	N	79	195	1			122
01	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	5724	2	2	9	N	2	2	8			122
02	5432	X	5145	-0-	-287	-0-	5145	2			N	-0-					122

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			168
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					168
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					168
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					168
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			168
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1279	2			N	-0-					148
10	1519	N	999	-0-	-520	-0-	999	2			N	-0-					148
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					148
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					148
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	N	3	3	8			148
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	1589	2			N	-0-					148

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	240	X	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	X	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7961	-0-	-289	-0-	1686	1	6275	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	1768	1	6590	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7914	-0-	-306	-0-	1702	1	6212	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	1958	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	1689	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7216	-0-	-344	-0-	1505	1	5711	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4479	2	1	9	N	1	1	8			159
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					159
11	4500	X	4336	-0-	-164	-0-	4217	2	119	9	N	108	189	1			78
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					78
01	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4341	2	2	9	N	2	2	8			78
02	4172	X	3874	-0-	-298	-0-	3874	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	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

09	5970	X	5254	-0-	-716	-0-	5226	2	28	9	N	25					238
10	5518	X	4155	-0-	-1363	-0-	4112	2	43	9	N	39	206	1			71
11	5400	X	4925	-0-	-475	-0-	4883	2	42	9	N	38					109
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5674	2	32	9	N	29					138
01	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5011	2	29	9	N	26					164
02	4900	X	4815	-0-	-85	-0-	4781	2	34	9	N	31					195

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4676	2	30	9	N	27					123
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8	14	1			117
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3610	2	23	9	N	21					138
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	2	13	9	N	12					150
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7					157
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2739	2	19	9	N	17					174

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	12935	-0-	-1915	-0-	1191	1	11693	2	N	46	1	8			146
							51	9									
10	15004	X	14004	-0-	-1000	-0-	1512	1	12429	2	N	57	88	1	1	8	114
							63	9									
11	13740	X	11252	-0-	-2488	-0-	1071	1	10134	2	N	43	114	1	1	8	42
							47	9									
12	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	1343	1	12457	2	N	93	106	1			29
							102	9									
01	14012	X	13683	-0-	-329	-0-	1296	1	12348	2	N	35	1	8			63
							39	9									
02	12656	X	12212	-0-	-444	-0-	1202	1	10915	2	N	86	114	1	1	8	34
							95	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6000	-0-	-120	-0-	551	1	5414	2	N	32					98
							35	9									
10	6324	X	5247	-0-	-1077	-0-	565	1	4643	2	N	35	58	1			75
							39	9									
11	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	470	1	4449	2	N	30	76	1			29
							33	9									
12	6200	X	5100	-0-	-1100	-0-	533	1	4495	2	N	65	74	1			20
							72	9									
01	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	513	1	4890	2	N	23					43
							25	9									
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	473	1	4292	2	N	56	77	1			22
							62	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					123
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					123
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	N	-0-					123
12	775	N	420	-0-	-355	-0-	14	1	406	2	N	-0-					123
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					123
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	16	1	432	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	8611	-0-	-1889	-0-	748	1	7778	2	Y	77	92	1			33
							85	9									
10	10850	X	8295	-0-	-2555	-0-	796	1	7404	2	Y	86	45	1			74
							95	9									
11	10500	X	7848	-0-	-2652	-0-	719	1	7035	2	Y	85	97	1			62
							94	9									
12	10850	X	8028	-0-	-2822	-0-	815	1	7115	2	Y	89	91	1			60
							98	9									
01	9703	X	6895	-0-	-2808	-0-	687	1	6107	2	Y	92	105	1			47
							101	9									
02	8036	X	4715	-0-	-3321	-0-	408	1	4219	2	Y	80	47	1			80
							88	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
09	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	1315	1	13688	2	Y	154	175	1			67
							169	9									
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	1413	1	13138	2	Y	154	88	1			133
							169	9									
11	14070	X	13081	-0-	-989	-0-	1197	1	11724	2	Y	145	171	1			107
							160	9									
12	15686	X	13312	-0-	-2374	-0-	1350	1	11794	2	Y	153	159	1			101
							168	9									
01	15686	X	12968	-0-	-2718	-0-	1293	1	11495	2	Y	164	181	1			84
							180	9									
02	14168	X	11078	-0-	-3090	-0-	964	1	9964	2	Y	136	82	1			138
							150	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
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	594	1	6182	2	Y	-0-					-0-
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	705	1	6556	2	Y	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	634	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	700	1	6116	2	Y	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	663	1	5895	2	Y	-0-					-0-
*02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	527	1	5441	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	773	1	8039	2	Y	33	40	1			14
							36	9									
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	728	1	6769	2	Y	52	16	1			50
							57	9									
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	593	1	5802	2	Y	52	64	1			38
							57	9									
12	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	555	1	4845	2	Y	49	55	1			32
							54	9									
01	6603	X	3740	-0-	-2863	-0-	375	1	3333	2	Y	29	49	1			12
							32	9									
02	7924	X	4778	-0-	-3146	-0-	421	1	4346	2	Y	10	8	1			14
							11	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
09	12030	X	9202	-0-	-2828	-0-	802	1	8350	2	Y	45	50	1			19
							50	9									
10	12214	X	6072	-0-	-6142	-0-	586	1	5452	2	Y	31	23	1			27
							34	9									
11	10410	X	8716	-0-	-1694	-0-	805	1	7879	2	Y	29	26	1			30
							32	9									
12	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	967	1	8450	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
01	9517	X	6260	-0-	-3257	-0-	628	1	5580	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
02	8596	X	7336	-0-	-1260	-0-	644	1	6650	2	Y	38	22	1			38
							42	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
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	740	1	7703	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	755	1	7026	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	534	1	5226	2	Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	526	1	4598	2	Y	-0-					-0-
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	677	1	6018	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	4393	-0-	-3475	-0-	388	1	4005	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	494	2	56	9	Y	51	81	1	1	8	11
10	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					11
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	8	1	528	2	Y	50					61
							55	9									
12	558	X	505	-0-	-53	-0-	7	1	472	2	Y	24					85
							26	9									
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	7	1	496	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	16	1	8			45
							18	9									

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
09	3390	X	2921	-0-	-469	-0-	256	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	308	1	2866	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	275	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	248	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	347	1	3086	2	Y	-0-					-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	256	1	2641	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1529	1	15915	2	Y	371	394	1			161
							408	9									
10	19003	X	17212	-0-	-1791	-0-	1634	1	15196	2	Y	347	204	1			304
							382	9									
11	18390	X	18340	-0-	-50	-0-	1661	1	16265	2	Y	376	397	1			283
							414	9									
12	19003	X	15547	-0-	-3456	-0-	1552	1	13556	2	Y	399	412	1			270
							439	9									
01	18445	X	13508	-0-	-4937	-0-	1332	1	11844	2	Y	302	369	1			203
							332	9									
*02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	1358	1	14027	2	Y	354	217	1			340
							389	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	620	-0-	-340	-0-	324	1	287	2	N	8					65
							9	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	291	1	170	2	N	14					79
							15	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	316	1	293	2	N	1					80
							1	9									
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	323	1	298	2	N	25					105
							28	9									
*01	620	N	586	-0-	-34	-0-	316	1	260	2	N	9					114
							10	9									
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	315	1	250	2	N	-0-					114

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2326	-0-	2326	2326	122	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2522	-0-	2522	4848	141	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1281	-0-	1281	6129	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	2					18
							2	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	Y	-0-					10
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1					11
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					10

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	183	1	3430	2	N	-0-					95
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					95
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					95
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	16	1	3704	2	N	-0-					95
01	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	1			N	-0-					95
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					4
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					4
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					4
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					4
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					4
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	Y	-0-					6
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					6
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	145	1	2717	2	Y	1					7
							1	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	177	1	3201	2	Y	-0-					7
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	3					10
							3	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	159	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

09	900	N	825	-0-	-75	-0-	122	1	703	2	N	-0-					162
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					162
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	N	-0-					162
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					162
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					162
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					26
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					130
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					130
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					130
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	N	-0-					28
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					28
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					28
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					28
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2084	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					19
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1					20
12	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	116	1	2111	2	Y	-0-					20
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	114	1	1933	2	Y	-0-					20
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					20

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
09	2040	N	1659	-0-	-381	-0-	76	1	1582	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					17
11	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					17
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	-0-					17
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					17
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					17

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
09	4800	X	3809	-0-	-991	-0-	175	1	3632	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
10	4960	X	3733	-0-	-1227	-0-	183	1	3546	2	Y	4					47
							4	9									
11	4800	X	3498	-0-	-1302	-0-	11	1	3478	2	Y	8					55
							9	9									
12	4154	X	3408	-0-	-746	-0-	193	1	3212	2	Y	3					58
							3	9									
01	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	211	1	3306	2	Y	-0-					58
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	14	1	2988	2	Y	1					59
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	187	1	3886	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	221	1	4268	2	Y	5					52
							6	9									
11	4470	X	4330	-0-	-140	-0-	110	1	4216	2	Y	4					56
							4	9									
12	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	229	1	3864	2	Y	3					59
							3	9									
01	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	190	1	2948	2	Y	-0-					59
02	4060	X	2370	-0-	-1690	-0-	14	1	2355	2	Y	1					60
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	227	1	4734	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
10	5084	X	4324	-0-	-760	-0-	213	1	4107	2	Y	4					57
							4	9									
11	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	11	1	4204	2	Y	4					61
							4	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	280	1	4807	2	Y	3					64
							3	9									
01	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	277	1	4422	2	Y	-0-					64
02	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	14	1	3967	2	Y	1					65
							1	9									

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
09	2580	N	2318	-0-	-262	-0-	106	1	2210	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	Y	-0-					58
11	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2070	2	1	9	Y	1					59
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-					59
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	126	1	2133	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-					59

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	108	1	2251	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	2					29
							2	9									
11	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	11	1	2149	2	Y	5					34
							6	9									
12	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	134	1	2148	2	Y	3					37
							3	9									
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	143	1	2158	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	Y	1					38
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	636	-0-	-324	-0-	636	2			N	-0-					109
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					109
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					109
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					111
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					115
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					117

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					8
10	1674	N	908	-0-	-766	-0-	908	2			N	-0-					8
11	1020	N	468	-0-	-552	-0-	468	2			N	-0-					8
12	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	2			N	-0-					8
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					8
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					150
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					150
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					150
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					150
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					150
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	381	2	N	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	48	1	371	2	N	-0-					-0-
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-					25
10	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					25
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					25
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					25
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2095	3	2	9	N	2					27
02	1960	N	1473	-0-	-487	-0-	1471	3	2	9	N	2					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			N	-0-					105
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					105
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3					108
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1900	2	4	9	N	4					112
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	N	5					117
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					117

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	42	1	1970	2	N	1					48
							1	9									
10	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2063	2	4	9	N	4					52
11	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1907	2	3	9	N	3					55
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	8	1	2044	2	N	3					58
							3	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	1	8			68
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1780	2	N	2					70
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3480	-0-	480	480	1004	1	2469	2	N	6	1	8			70
							7	9									
10	3100	N	2676	-0-	-424	56	227	1	2449	2	N	-0-					70
11	2365	N	2309	-0-	-56	-0-	43	1	2264	2	N	2					72
							2	9									
12	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	423	1	2320	2	N	-0-					72
01	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	82	1	2316	2	N	1					73
							1	9									
02	2744	X	1848	-0-	-896	-0-	176	1	1668	2	N	4					77
							4	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	N	-0-					220
10	651	N	147	-0-	-504	-0-	147	2			N	-0-					220
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	12	1	184	2	N	-0-					220
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					220
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	179	2	N	-0-					220
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2250	-0-	-480	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			80
10	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	-0-					80
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3					83
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					90
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2232	2	2	9	N	2					92
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	156	1	1994	2	N	3					95
							3	9									

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					165
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	163	1	3986	2	N	-0-					165
11	3900	X	3891	-0-	-9	-0-	82	1	3809	2	N	-0-					165
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	139	1	3869	2	N	-0-					165
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	2	N	-0-					165
*02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3155	2	N	-0-					165

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20	9	N	18	3	8			102
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	2	3	9	N	3					105
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	515	1	3600	2	N	17					122
							19	9									
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3636	1	2	9	N	2					124
01	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3566	2	12	9	N	11	3	8			132
02	3444	X	3249	-0-	-195	-0-	3247	2	2	9	N	2					134

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	168	1	2465	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	104	1	2528	2	N	-0-					145
11	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	53	1	2483	2	N	-0-					145
12	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					145
01	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	100	1	2860	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4591	-0-	-509	-0-	95	1	4495	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	4771	2			N	-0-					62
11	5100	X	4587	-0-	-513	-0-	4586	2	1	9	N	1					63
12	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	17	1	4650	2	N	7					70
							8	9									
01	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4754	2	4	9	N	4	1	8			73
02	4312	X	3962	-0-	-350	-0-	64	1	3890	2	N	7					80
							8	9									

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8837	-0-	-643	-0-	565	1	8262	2	N	9	2	8			102
							10	9									
10	9796	X	9020	-0-	-776	-0-	356	1	8656	2	N	7					109
							8	9									
11	9480	X	8202	-0-	-1278	-0-	182	1	8013	2	N	6					115
							7	9									
12	9176	X	8594	-0-	-582	-0-	298	1	8296	2	N	-0-					115
01	9145	X	8253	-0-	-892	-0-	280	1	7964	2	N	8	1	8			122
							9	9									
02	8260	X	7820	-0-	-440	-0-	1014	1	6806	2	N	-0-					122

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
09	6360	X	5779	-0-	-581	-0-	368	1	5398	2	N	12	1	8			58
							13	9									
10	6572	X	5797	-0-	-775	-0-	229	1	5557	2	N	10					68
							11	9									
11	6420	X	5362	-0-	-1058	-0-	113	1	5238	2	N	10					78
							11	9									
12	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	198	1	5526	2	N	17					95
							19	9									
01	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	186	1	5308	2	N	8	1	8			102
							9	9									
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					102

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	169	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	155	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	239	-0-	-1001	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

09	570	N	377	-0-	-193	-0-	53	1	324	2	N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	2	N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	2	N	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

09	840	N	537	-0-	-303	-0-	75	1	462	2	N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	119	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1606	2	N	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

09	960	N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-					45
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					45
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					45
01	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					45
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	755	2	N	-0-					-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	88	1	696	2	N	-0-					-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	56	1	557	2	N	-0-					-0-
12	899	N	590	-0-	-309	-0-	48	1	542	2	N	-0-					-0-
01	775	N	465	-0-	-310	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

09	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	149	1	907	2	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	99	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	92	1	1008	2	N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	930	N	752	-0-	-178	-0-	105	1	647	2	N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	110	1	871	2	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	684	2	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	91	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	37	1	475	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
09	1980	N	1502	-0-	-478	-0-	210	1	1292	2	N	-0-					18
10	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	129	1	1021	2	N	-0-					18
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	109	1	1080	2	N	-0-					18
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1449	2	N	-0-					18
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					18
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	75	1	957	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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	148	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	122	1	961	2	N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	89	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	77	1	847	2	N	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	58	1	723	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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					29
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	160	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	753	-0-	-332	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-0-
11	750	N	418	-0-	-332	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	477	-0-	-701	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	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
09	600	N	373	-0-	-227	-0-	52	1	321	2	N	-0-					17
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	57	1	450	2	N	-0-					17
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	41	1	409	2	N	-0-					17
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					17
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	30	1	337	2	N	-0-					17
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	91	1	558	2	N	-0-					5
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	68	1	535	2	N	-0-					5
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					5
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	2	N	-0-					5
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	43	1	478	2	N	-0-					5
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

09	660	N	342	-0-	-318	-0-	48	1	294	2	N	-0-					8
10	651	N	78	-0-	-573	-0-	9	1	69	2	N	-0-					8
11	1230	N	3	-0-	-1227	-0-	3	2			N	-0-					8
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	206	1	1249	2	N	54					127
							59	9									
10	1519	N	994	-0-	-525	-0-	113	1	881	2	N	-0-					127
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					127
12	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	92	1	1019	2	N	18					145
							20	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					145
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	61	1	769	2	N	-0-					145

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

09	870	N	227	-0-	-643	-0-	32	1	195	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-					-0-
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

09	120	N	54	-0-	-66	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	76	1	459	2	N	-0-					22
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	52	1	407	2	N	-0-					22
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	36	1	355	2	N	-0-					22
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	40	1	440	2	N	-0-					22
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					22
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					22

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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	160	1	972	2	N	-0-					32
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	86	1	675	2	N	-0-					32
11	1020	N	708	-0-	-312	-0-	65	1	643	2	N	-0-					32
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	68	1	748	2	N	-0-					32
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	16					48
							18	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					48

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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					32
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					32
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					32
12	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					32
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					32
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					32

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
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	231	1	1417	2	N	-0-					25
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					25
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	119	1	1177	2	N	-0-					25
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	141	1	1574	2	N	-0-					25
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	139	1	1541	2	N	-0-					25
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	126	1	778	2	N	-0-					40
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	103	1	814	2	N	-0-					40
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	781	2	N	-0-					40
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	70	1	781	2	N	-0-					40
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	76	1	853	2	N	-0-					40
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	57	1	726	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					127
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					127
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					127
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					127
01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					127
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	33	1	202	2	N	-0-					110
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-					110
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					110
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					110
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	17	1	185	2	N	-0-					110
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	250	1	1517	2	N	-0-					65
10	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	175	1	1365	2	N	-0-					65
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	262	1	2573	2	N	18					83
							20	9									
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	222	1	2454	2	N	-0-					83
01	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					83
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	214	1	2698	2	N	-0-					83

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
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	77	1	474	2	N	-0-					42
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	64	1	503	2	N	-0-					42
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	N	-0-					42
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	465	2	N	-0-					42
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	36	1	401	2	N	-0-					42
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	41	1	516	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	806	-0-	-154	-0-	114	1	692	2	N	-0-					25
10	992	N	579	-0-	-413	-0-	66	1	513	2	N	-0-					25
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					25
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	56	1	625	2	N	-0-					25
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	45	1	496	2	N	-0-					25
02	700	N	449	-0-	-251	-0-	33	1	416	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12343	2	3	9	N	3					168
10	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17858	2	4	9	N	4					172
11	27108 X	27108	-0-	-0-	-0-	27098	2	10	9	N	9					181
12	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21563	2	8	9	N	7					188
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					188
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	465	2			N	-0-					211
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7	184	1			34
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					34
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					34
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	873	2	12	9	N	11	1	8			44
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					44

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	3867	2	2	9	N	2	2	8			184
10	4309	X	615	-0-	-3694	-0-	615	2			N	-0-					184
11	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	310	2			N	-0-					184
12	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			N	-0-					184
01	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			N	-0-					184
02	1288	X	115	-0-	-1173	-0-	115	2			N	-0-					184

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					12
10	1240	N	819	-0-	-421	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					12
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					12
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					12
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					12
*02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

09	1110 N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					104
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					104
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					104
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					104
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-					8
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					8
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					8
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1063	2	Y	4					12
						4	9									
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	Y	4					16
						4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	Y	-0-			3
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	8			11
							9	9							
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-			11
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-			11
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-			11
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-			11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2507	-0-	2507	2507	115	1	2392	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1348	-0-	1348	3855	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
11	4598	X	743	-0-	-3855	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	71	1	1479	2	Y	-0-					17
10	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					17
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	73	1	1375	2	Y	-0-					17
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					17
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	85	1	1440	2	Y	23					40
							25	9									
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	-0-					40

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
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	103	1	2155	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	110	1	2131	2	Y	-0-					2
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	115	1	2162	2	Y	1					3
							1	9									
12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	103	1	1859	2	Y	-0-					3
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2264	2	Y	-0-					3
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	-0-					3

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
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					20
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					20
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					20
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	48	1	866	2	Y	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					20
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	48	1	994	2	Y	2					19
							2	9									
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	50	1	969	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					11
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	54	1	977	2	Y	1					12
							1	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					11

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					29
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					29
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					29
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					29
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					29
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	78	1	1619	2	Y	1					29
							1	9									
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-					29
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					29
12	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					29
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					29
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					29

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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					26
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	2	Y	-0-					26
11	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	103	1	1938	2	Y	-0-					26
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	110	1	1989	2	Y	-0-					26
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	118	1	1995	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					26

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					10
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	822	2	Y	2					12
							2	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					12
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					12
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					12
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	8					20
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					5
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	2	Y	1					6
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					6
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					6
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	3					13
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	81	1	1692	2	Y	-0-					3
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	86	1	1662	2	Y	8					11
							9	9									
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					11
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	98	1	1655	2	Y	-0-					11
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					43
10	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	52	1	1011	2	Y	-0-					43
11	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	53	1	997	2	Y	-0-					43
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					43
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-	26	1			17
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					17

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	96	1	1989	2	Y	-0-					11
10	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					11
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					11
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					11
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	114	1	1927	2	Y	5					16
							6	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	99	1	1740	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1959	-0-	1959	1959	102	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	Y	-0-					38
10	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	113	1	2192	2	Y	-0-					38
11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-					38
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	115	1	2094	2	Y	-0-					38
01	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	105	1	1782	2	Y	-0-					38
02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	104	1	1823	2	Y	1					39
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

09	750 N	608	-0-	-142	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					3
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	32	1	610	2	Y	8					11
						9	9									
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					11
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					11
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					11
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	2					19
						2	9									
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	Y	9	17	1			11
						10	9									
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					11
12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	72	1	1306	2	Y	1					12
						1	9									
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1271	2	Y	8	9	1			11
						9	9									
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					2
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	Y	-0-					2
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	1					3
							1	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					3
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					3
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	85	1	1774	2	Y	-0-					2
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	86	1	1605	2	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	89	1	1623	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					3

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
09	1230	N	925	-0-	-305	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					4
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					4
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					4
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					4
01	930	N	802	-0-	-128	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					4
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	2					19
							2	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2126	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					11
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	2013	2	Y	1					12
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1865	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3739	-0-	3739	3741	195	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2426	-0-	2426	6167	135	1	2290	2	Y	1					1
							1	9									
02	14B2	EXT	1374	-0-	1374	7541	74	1	1300	2	Y	-0-					1

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	62	-0-	62	88	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	233	-0-	233	321	13	1	220	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					2
10	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	95	1	1835	2	Y	5					7
							6	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-					7
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	1					8
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	2	Y	-0-					8
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	96	1	1689	2	Y	17	20	1			5
							19	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
09	2672	N	2525	-0-	-147	-0-	116	1	2409	2	Y	-0-					2
10	2604	N	1871	-0-	-733	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					2
11	2520	X	1887	-0-	-633	-0-	95	1	1791	2	Y	1					3
							1	9									
12	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	93	1	1681	2	Y	-0-					3
01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	106	1	1785	2	Y	-0-					3
*02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					3

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
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					6
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					6
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					6
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					6
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	55	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					7

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
09	570	N	266	-0-	-304	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					14
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					14
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					14
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					14
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					14
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4282	-0-	4282	4282	224	1	4058	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1453	-0-	1453	5735	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2394	-0-	2394	8129	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

09	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	92	1	1909	2	Y	-0-					5
10	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	105	1	1964	2	Y	-0-					5
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-					5
01	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	115	1	1951	2	Y	65	45	1			25
							72	9									
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	5104	-0-	5104	5104	267	1	4837	2	Y	-0-					2
01	14B2	EXT	2808	-0-	2808	7912	157	1	2651	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2	EXT	1915	-0-	1915	9827	103	1	1812	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					8
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					8
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					8
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					8
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	4					12
							4	9									
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	4					16
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	2	Y	2					17
							2	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	8	15	1			10
							9	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	-0-					10
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	1					11
							1	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	90	1	1869	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					7
11	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	93	1	1745	2	Y	-0-					7
12	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	88	1	1591	2	Y	-0-					7
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					7
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

09	990 N	898	-0-	-92	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					6
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					6
11	960 N	814	-0-	-146	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					6
12	930 N	753	-0-	-177	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					6
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1					7
						1	9									
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	-0-					7
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	Y	15					22
						17	9									
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	-0-					22
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	2					24
						2	9									
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-	22	1			2
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	2					19
						2	9									
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	9	17	1			11
						10	9									
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					11
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	1					12
						1	9									
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	67	1	1132	2	Y	8	9	1			11
						9	9									
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
09	T. A.		4682	-0-	4682	4762	215	1	4467	2	Y	-0-					8
10	T. A.		2095	-0-	2095	6857	103	1	1992	2	Y	-0-					8
11	8486	X	1629	-0-	-6857	-0-	82	1	1547	2	Y	-0-					8
12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1					9
							1	9									
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					9
02	2184	X	1237	-0-	-947	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					9

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

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
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	Y	1					14
							1	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	-0-					14
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	Y	-0-					14
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	-0-					14
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	8					22
							9	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	103	1	1818	2	Y	1	21	1			2
							1	9									

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-					2
11	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					2
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	2	Y	-0-					2
01	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	75	1	1568	2	Y	-0-					6
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					6
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					6
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					4
10	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					4
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	97	1	1820	2	Y	-0-					4
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	98	1	1782	2	Y	-0-					4
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	101	1	1704	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1559	-0-	-233	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	424	-0-	-176	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					5
10	589	X	273	-0-	-316	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					5
11	540	X	218	-0-	-322	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					5
12	434	X	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					5
01	434	X	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					5
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					5

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
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					7
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	Y	2					9
							2	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					9
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					9
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					9
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	52	1	923	2	Y	8					17
							9	9									

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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-					4
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	-0-					4
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	61	1	1144	2	Y	-0-					4
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					4
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					4
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					7
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	50	1	972	2	Y	-0-					7
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	42	1	788	2	Y	-0-					7
12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					7
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					7
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	41	1	845	2	Y	1					8
							1	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					8
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	-0-					8
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					8
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					8
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-					15
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	2					17
							2	9									
11	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	105	1	1974	2	Y	-0-					17
12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	108	1	1954	2	Y	5					22
							6	9									
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	103	1	1808	2	Y	4					26
							4	9									

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
09	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-					8
10	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					8
11	2580	N	2304	-0-	-276	-0-	117	1	2187	2	Y	-0-					8
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	123	1	2223	2	Y	-0-					8
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	125	1	2117	2	Y	4					12
							4	9									
02	2128	N	2047	-0-	-81	-0-	110	1	1933	2	Y	4					16
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					9
10	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	49	1	949	2	Y	2					11
							2	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	-0-					11
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					11
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					11
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	8					19
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	103	1	2137	2	Y	1					18
							1	9									
10	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	109	1	2100	2	Y	1					19
							1	9									
11	2220	N	1745	-0-	-475	-0-	88	1	1657	2	Y	-0-					19
12	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-					19
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					19
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	1					20
							1	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		1703	-0-	1703	1703	89	1	1614	2	Y	-0-					1
01	T. A.		1447	-0-	1447	3150	81	1	1366	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1387	-0-	1387	4537	75	1	1312	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	91	1	1904	2	Y	-0-					44
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	102	1	1977	2	Y	-0-					44
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-					44
12	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	102	1	1853	2	Y	-0-					44
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	106	1	1796	2	Y	-0-	27	1			17
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					17

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-			38
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-			38
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-			38
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	-0-			38
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	-0-			38
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-			38

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	174	1	3612	2	Y	1			7
							1	9							
10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	178	1	3438	2	Y	-0-			7
11	4020	X	3104	-0-	-916	-0-	157	1	2947	2	Y	-0-			7
12	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	165	1	2992	2	Y	-0-			7
01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	215	1	3630	2	Y	-0-			7
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	76	1	1591	2	Y	1			7
							1	9							
10	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	76	1	1474	2	Y	2			9
							2	9							
11	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-			9
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-			9
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-			9
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	8			17
							9	9							

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-			10
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	96	1	1850	2	Y	-0-			10
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	95	1	1776	2	Y	-0-			10
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1967	2	Y	1			11
							1	9							
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	4			15
							4	9							
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			15

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-			3
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-			3
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	124	1	2332	2	Y	-0-			3
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-			3
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-			3
02	2296	N	1696	-0-	-600	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	2	Y	-0-					26
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					26
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					26
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					26
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	81	1	1426	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

09	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	104	1	2164	2	Y	-0-	38	1			11
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					11
11	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	103	1	1942	2	Y	-0-					11
12	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					11
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					11
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	59	1	1235	2	Y	-0-					21
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					21
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					21
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-					21
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	Y	-0-					21
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					28
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					28
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	57	1	1066	2	Y	25					53
							28	9									
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	61	1	1105	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					11
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

09	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					8
10	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	163	1	3142	2	Y	-0-					8
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	166	1	3124	2	Y	-0-					8
12	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	173	1	3141	2	Y	-0-					8
01	3379 X	3294	-0-	-85	-0-	184	1	3106	2	Y	4					12
						4	9									
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	Y	4					16
						4	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

09	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	162	1	3380	2	Y	-0-					2
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	178	1	3440	2	Y	-0-					2
11	3690 X	3496	-0-	-194	-0-	177	1	3318	2	Y	1					3
						1	9									
12	3782 X	3507	-0-	-275	-0-	183	1	3324	2	Y	-0-					3
01	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					3
02	3304 X	3167	-0-	-137	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1915	2	Y	-0-					37
10	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					37
11	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-					37
12	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	98	1	1770	2	Y	-0-					37
01	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					37
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					37

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	72	1	1494	2	Y	2					19
						2	9									
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	80	1	1540	2	Y	9	17	1			11
						10	9									
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	Y	-0-					11
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	83	1	1507	2	Y	1					12
						1	9									
01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	87	1	1466	2	Y	8	9	1			11
						9	9									
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					8
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					8
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					8
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					8
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					8

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
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	2	Y	2					19
							2	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-					11
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	1					12
							1	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	100	1	2079	2	Y	-0-					7
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	107	1	2077	2	Y	15					22
							17	9									
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-					22
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	108	1	1951	2	Y	2					24
							2	9									
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-	22	1			2
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	-0-					2

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
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	2	Y	2					9
							2	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	2	Y	-0-					9
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2541	2	Y	1					10
							1	9									
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	2	Y	1					11
							1	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1					12
							1	9									
02	2492	N	2418	-0-	-74	-0-	129	1	2276	2	Y	12					24
							13	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2136	2	Y	-0-					3
10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	2	Y	7					10
							8	9									
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					10
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					10
01	620	X	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					10
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					5
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	73	1	1414	2	Y	2					7
							2	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					7
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	-0-					7
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					7
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	79	1	1388	2	Y	8					15
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	52	1	1086	2	Y	2					19
							2	9									
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1094	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-					11
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	1					12
							1	9									
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63	1	1066	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	56	1	983	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	89	1	1723	2	Y	-0-					12
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	93	1	1740	2	Y	-0-					12
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					12
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	Y	29					41
							32	9									
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	1					42
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	77	1	1594	2	Y	-0-					17
10	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					17
11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					17
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	85	1	1546	2	Y	-0-					17
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	72	1	1219	2	Y	23					40
							25	9									
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1510	2	Y	-0-	34	1			12
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					12
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1534	2	Y	-0-					12
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					12
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					12
02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	147	1	3063	2	Y	-0-					13
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	161	1	3116	2	Y	-0-					13
11	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	155	1	2915	2	Y	-0-					13
12	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-					13
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	172	1	2918	2	Y	28					41
							31	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	148	1	2602	2	Y	2					43
							2	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	76	1	1590	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	80	1	1554	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	77	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
01	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					2
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	74	1	1544	2	Y	-0-					23
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					23
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	Y	-0-					23
12	1674	N	1056	-0-	-618	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-	19	1			4
01	1736	N	136	-0-	-1600	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					4
02	1596	N	313	-0-	-1283	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	T. A.		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		901	-0-	901	979	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	979					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	67	1	1398	2	Y	-0-					2
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	73	1	1238	2	Y	9					11
							10	9									
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	1	11	1			1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					10
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					10
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					10
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	35	1	642	2	Y	-0-					10
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					10
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	34	1	590	2	Y	8					18
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

09	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	99	1	2069	2	Y	2					19
							2	9									
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	109	1	2101	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
11	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	107	1	2017	2	Y	-0-					11
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	112	1	2024	2	Y	1					12
							1	9									
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	116	1	1970	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1988	N	1786	-0-	-202	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					11

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

09	2280	N	1739	-0-	-541	-0-	80	1	1657	2	Y	2					12
							2	9									
10	2387	N	1965	-0-	-422	-0-	97	1	1868	2	Y	-0-					12
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	117	1	2186	2	Y	-0-					12
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	Y	-0-					12
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2171	2	Y	-0-					12
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2026	2	Y	-0-					12

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	Y	1					38
							1	9									
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					38
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					38
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					38
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					38
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					38

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

09	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	100	1	2082	2	Y	1					18
							1	9									
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	107	1	2074	2	Y	1					19
							1	9									
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					19
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	112	1	2031	2	Y	-0-					19
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	Y	-0-					19
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	1					20
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	-0-					2
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	Y	5					7
							6	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-					7
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	1					8
							1	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	74	1	1295	2	Y	17	20	1			5
							19	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					34
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					34
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	74	1	1390	2	Y	-0-					34
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					34
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	80	1	1356	2	Y	-0-					34
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-					34

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1193	-0-	-517	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					11
10	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					11
11	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	52	1	975	2	Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	1					12
							1	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y	-0-					12
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	54	55	1			11
							59	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					11
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-					11
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					11
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	59	1	1062	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	70	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					16

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.		747	-0-	747	747	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		194	-0-	194	941	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		133	-0-	133	1074	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2 EXT		4519	-0-	4519	4519	207	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1980	-0-	1980	6499	97	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
11	8079	X	1580	-0-	-6499	-0-	80	1	1500	2	Y	-0-					1
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-					37
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					37
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					37
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					37
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					37
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-					37

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					4
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-					4
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	75	1	1369	2	Y	-0-					4
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	1					8
							1	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	1					9
							1	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	Y	1					10
							1	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1811	2	Y	1					11
							1	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1611	2	Y	12					24
							13	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	-0-					1
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	125	1	2417	2	Y	-0-					1
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	1					2
							1	9									
12	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	126	1	2291	2	Y	-0-					2
01	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	118	1	1998	2	Y	9					11
							10	9									
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-	10	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	106	1	2213	2	Y	-0-					11
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	-0-					11
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	117	1	2204	2	Y	-0-					11
12	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					11
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	126	1	2133	2	Y	4					15
							4	9									
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	Y	-0-					15

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					10
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					10
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	-0-					10
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	2	Y	1					11
							1	9									
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-					11

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	124	1	2246	2	Y	-0-					4
01	T. A.		1147	-0-	1147	3517	64	1	1083	2	Y	-0-					4
*02	2800	N	600	-0-	-2200	1317	32	1	567	2	Y	1					5
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		5736	-0-	5736	5736	263	1	5471	2	Y	2					2
							2	9									
10	T. A.		2798	-0-	2798	8534	138	1	2660	2	Y	-0-					2
11	10836	X	2302	-0-	-8534	-0-	116	1	2185	2	Y	1					3
							1	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	1					4
							1	9									
01	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	113	1	1904	2	Y	1					5
							1	9									
*02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1803	2	Y	13					18
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					28
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					28
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	26					54
							29	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	1	44	1			11
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					11
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					11

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
09	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	144	1	2994	2	Y	-0-					2
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	157	1	3027	2	Y	-0-					2
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	155	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									
12	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	160	1	2894	2	Y	-0-					3
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	169	1	2861	2	Y	-0-					3
02	2828	X	2756	-0-	-72	-0-	148	1	2608	2	Y	-0-					3

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
09	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	99	1	2064	2	Y	2					10
							2	9									
10	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	104	1	2017	2	Y	6					16
							7	9									
11	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	102	1	1908	2	Y	5					21
							6	9									
12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	113	1	2050	2	Y	6					27
							7	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	7					18
							8	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
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	140	1	2906	2	Y	-0-					23
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	156	1	3011	2	Y	-0-					23
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	153	1	2872	2	Y	-0-					23
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	2	Y	-0-	19	1			4
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	151	1	2658	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		5583	-0-	5583	5583	256	1	5327	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2798	-0-	2798	8381	137	1	2644	2	Y	15					15
							17	9									
11	10358	X	1977	-0-	-8381	-0-	100	1	1877	2	Y	-0-					15
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	Y	1					16
							1	9									
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	73	1	1228	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	71	1	1474	2	Y	-0-					3
10	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	65	1	1252	2	Y	2					5
							2	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					5
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					5
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	8					13
							9	9									

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
09	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-	35	1			12
10	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	75	1	1458	2	Y	-0-					12
11	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	67	1	1249	2	Y	-0-					12
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	Y	-0-					12
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	-0-					12
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	90	1	1875	2	Y	1					6
							1	9									
10	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	88	1	1695	2	Y	1					7
							1	9									
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	99	1	1862	2	Y	1					8
							1	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	2	Y	1					9
							1	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	1					10
							1	9									
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	12					22
							13	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4443	-0-	4443	4443	232	1	4210	2	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		2173	-0-	2173	6616	121	1	2052	2	Y	-0-					1
02	T. A.		996	-0-	996	7612	54	1	942	2	Y	-0-					1

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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					17
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	1					18
							1	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					18
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					18
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					18
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2580	N	2021	-0-	-559	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-					11
10	2573	N	1590	-0-	-983	-0-	78	1	1512	2	Y	-0-					11
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	126	1	2363	2	Y	-0-					11
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	1					12
							1	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	2329	2	Y	-0-					12
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	-0-					12

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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					17
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	3					20
							3	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	2	Y	16	31	1			5
							18	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	Y	-0-					5
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-					5
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					5

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
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	67	1	1399	2	Y	-0-					23
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	2	Y	-0-					23
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	110	1	2060	2	Y	1					24
							1	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					24
01	1891	N	1332	-0-	-559	-0-	74	1	1249	2	Y	8					32
							9	9									
02	1988	N	1011	-0-	-977	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	30	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-					3
10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	69	1	1342	2	Y	8					11
							9	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					11
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	73	1	1326	2	Y	-0-					11
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75	1	1266	2	Y	-0-					11
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-					13
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	-0-					13
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	-0-					13
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	92	1	1674	2	Y	-0-					13
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	Y	28					41
							31	9									
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	2					43
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	125	1	2605	2	Y	-0-					3
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	126	1	2427	2	Y	-0-					3
11	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	126	1	2367	2	Y	1					4
							1	9									
12	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	112	1	1894	2	Y	-0-					4
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	46	1	954	2	N	-0-					77
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	58	1	1120	2	N	-0-					77
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	N	-0-					77
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	-0-					77
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	59	1	1002	2	N	1	59	1			19
							1	9									
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	43	1	752	2	N	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5042	-0-	5042	5042	264	1	4778	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2835	-0-	2835	7877	158	1	2677	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1886	-0-	1886	9763	101	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	111	1	2317	2	Y	-0-					5
10	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					5
11	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	118	1	2205	2	Y	-0-					5
12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	110	1	2000	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	125	1	2109	2	Y	-0-					5
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					5

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	149	1	3099	2	Y	-0-					7
10	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	167	1	3228	2	Y	15					22
							17	9									
11	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	165	1	3102	2	Y	-0-					22
12	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	173	1	3141	2	Y	1					23
							1	9									
01	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-	21	1			2
02	3080	X	2846	-0-	-234	-0-	153	1	2693	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					21
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	157	1	3035	2	Y	-0-					21
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3298	2	Y	-0-					21
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	156	1	2833	2	Y	-0-					21
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	172	1	2906	2	Y	-0-					21
*02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	Y	-0-					21

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
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	99	1	2051	2	Y	3					11
							3	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	5					16
							6	9									
11	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	111	1	2089	2	Y	5					21
							6	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1	2127	2	Y	7					28
							8	9									
01	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	124	1	2093	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1899	2	Y	7					18
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					7
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	Y	15					22
							17	9									
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	66	1	1231	2	Y	-0-					22
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	98	1	1775	2	Y	1					23
							1	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	-0-	21	1			2
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	Y	-0-					8
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1710	2	Y	2					10
							2	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					10
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					10
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1759	-0-	-61	-0-	94	1	1656	2	Y	8					18
							9	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
09	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					3
10	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	128	1	2472	2	Y	-0-					3
11	2640	N	2420	-0-	-220	-0-	122	1	2298	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					3
02	2268	N	2223	-0-	-45	-0-	119	1	2096	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

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
09	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	200	1	4156	2	Y	-0-					17
10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	209	1	4048	2	Y	4					21
							4	9									
11	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	216	1	4046	2	Y	15	31	1			5
							17	9									
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	224	1	4070	2	Y	-0-					5
01	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-					5
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	192	1	4003	2	Y	-0-					11
10	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	217	1	4202	2	Y	-0-					11
11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	216	1	4059	2	Y	-0-					11
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	227	1	4118	2	Y	1					12
							1	9									
01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					12
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3724	2	Y	54	55	1			11
							59	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	73	1	1319	2	Y	1					2
							1	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					2
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-					1
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	79	1	1485	2	Y	-0-					1
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1636	2	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					2
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					23
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-					23
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-					23
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-	19	1			4
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	101	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					8
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					8
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1188	2	Y	4					12
							4	9									
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	4					16
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					7
10	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					7
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	115	1	2151	2	Y	1					8
							1	9									
12	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	114	1	2072	2	Y	-0-					8
01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	121	1	2042	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1287	-0-	-813	-0-	69	1	1214	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		6598	-0-	6598	6598	345	1	6253	2	Y	-0-					6
01	T. A.		4244	-0-	4244	10842	237	1	4007	2	Y	-0-					6
*02	2800	N	2	-0-	-2798	8044	2	2			Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	Y	-0-					17
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	1					18
							1	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	69	1	1292	2	Y	-0-					18
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					18
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					18

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	113	1	2352	2	Y	-0-					53
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	2416	2	Y	-0-					53
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2345	2	Y	1					54
							1	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	Y	-0-					54
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	124	1	2094	2	Y	-0-					54
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	2057	2	Y	6	46	1			14
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	Y	5					31
							6	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	1					32
							1	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	1					33
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					33
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					33
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					33

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	63	1	1322	2	Y	-0-					7
10	1426	N	862	-0-	-564	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					7
11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					7
12	1426	N	614	-0-	-812	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					7
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	6	1			1

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					15
10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	102	1	1971	2	Y	-0-					15
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-					15
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	104	1	1886	2	Y	-0-					15
01	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					15
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	Y	-0-					15

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	1					30
							1	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					30
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-					30
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					30
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					30
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	1					28
							1	9									
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					28
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					28
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					28
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					28
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					28

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					2
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-					2
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	1					3
							1	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					3
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					3
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	75	1	1325	2	Y	5	2	1			6
							6	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-					1
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	71	1	1289	2	Y	1					2
							1	9									
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1071	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

09	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	115	1	2384	2	Y	-0-					3
10	2604	N	2405	-0-	-199	-0-	118	1	2287	2	Y	-0-					3
11	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	121	1	2278	2	Y	-0-					3
12	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	115	1	2023	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

09	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	159	1	3306	2	Y	-0-					2
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	172	1	3329	2	Y	-0-					2
11	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	170	1	3193	2	Y	1					3
							1	9									
12	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	177	1	3203	2	Y	-0-					3
01	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	190	1	3216	2	Y	-0-					3
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	166	1	2923	2	Y	-0-					3

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

09	240	N	31	-0-	-209	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					31
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					31
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					31
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					5
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	-0-	3	1			2
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					2
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	Y	-0-					2
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					2
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2418	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

09	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	164	1	3423	2	Y	-0-					1
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-					1
11	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	188	1	3519	2	Y	-0-					1
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	1					2
							1	9									
01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	204	1	3445	2	Y	-0-					2
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	9	6	1			5
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	71	1	1292	2	Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1363					Y	-0-					1
*02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	N	-0-					112
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-					112
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					112
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	85	1	1550	2	N	-0-					112
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	89	1	1500	2	N	-0-					112
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

09	T. A.		6355	-0-	6355	6355	291	1	6064	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2504	-0-	2504	8859	123	1	2375	2	Y	5					5
							6	9									
11	10637	X	1778	-0-	-8859	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					5
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					5
01	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	79	1	1331	2	Y	-0-					5
02	1652	X	1271	-0-	-381	-0-	67	1	1184	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

09	900	N	894	-0-	-6	-0-	41	1	853	2	N	-0-					40
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	N	-0-					40
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	42	1	782	2	N	-0-					40
12	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					40
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	33	1	567	2	N	-0-					40
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	38	1	671	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

09	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	201	1	4180	2	Y	-0-					9
10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	219	1	4237	2	Y	-0-					9
11	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	217	1	4071	2	Y	-0-	7	1			2
12	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	226	1	4089	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	238	1	4021	2	Y	-0-					2
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	83	1	1723	2	Y	-0-					5
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-					5
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	88	1	1649	2	Y	-0-					5
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	87	1	1573	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1595	2	Y	-0-					5
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	79	1	1382	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	121	1	2509	2	Y	-0-					2
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	Y	-0-					2
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	134	1	2519	2	Y	-0-					2
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					2
01	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	144	1	2432	2	Y	10					12
							11	9									
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	11	1			1

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

09	T. A.		4050	-0-	4050	4050	186	1	3863	2	Y	1					35
							1	9									
10	T. A.		2054	-0-	2054	6104	101	1	1953	2	Y	-0-					35
11	7965	X	1861	-0-	-6104	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-					35
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	144	1	2604	2	Y	-0-					35
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2506	2	Y	-0-					35
*02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	Y	-0-					35

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

09	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	121	1	2333	2	Y	-0-					5
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	116	1	2174	2	Y	-0-					5
12	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-					5
01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					5
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					7
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					7
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					7
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					7
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2560	-0-	-80	-0-	117	1	2441	2	Y	2					9
							2	9									
10	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	126	1	2435	2	Y	-0-					9
11	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	119	1	2241	2	Y	1					10
							1	9									
12	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	123	1	2237	2	Y	1					11
							1	9									
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	131	1	2210	2	Y	1					12
							1	9									
02	2212	N	2115	-0-	-97	-0-	113	1	1989	2	Y	12					24
							13	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
09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	72	1	1492	2	Y	2					12
							2	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					12
11	1650	N	1185	-0-	-465	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					12
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	84	1	1531	2	Y	-0-					12
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	-0-					12

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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	2					10
							2	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	6					16
							7	9									
11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	91	1	1708	2	Y	5					21
							6	9									
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	94	1	1701	2	Y	6					27
							7	9									
01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	98	1	1650	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1523	2	Y	7					18
							8	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
09	T. A.		3598	-0-	3598	3598	165	1	3432	2	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		1484	-0-	1484	5082	73	1	1411	2	Y	-0-					5
11	6271	X	1189	-0-	-5082	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					5
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-	4	1			1
01	1085	X	968	-0-	-117	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					1
02	1092	X	516	-0-	-576	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	2	Y	-0-					2
10	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					2
11	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	175	1	3292	2	Y	1					3
							1	9									
12	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	178	1	3225	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	192	1	3250	2	Y	-0-					3
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	167	1	2943	2	Y	-0-					3

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	1					39
							1	9									
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					39
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					39
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					39
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					39
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	45	1	788	2	Y	-0-					39

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	112	1	2340	2	Y	1					3
							1	9									
10	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	119	1	2305	2	Y	4					7
							4	9									
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2310	2	Y	5					12
							6	9									
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	134	1	2424	2	Y	8					20
							9	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	149	1	2526	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	6					13
							7	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

09	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-					1
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					1
11	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	103	1	1940	2	Y	-0-					1
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	106	1	1918	2	Y	-0-					1
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-					1
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	-0-					24
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	Y	-0-					24
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2424	2	Y	-0-					24
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-					24
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2192	2	Y	-0-					24
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	113	1	1989	2	Y	25					49
							28	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
09	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	116	1	2412	2	Y	-0-					4
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					4
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	-0-					4
12	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	119	1	2157	2	Y	-0-					4
01	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	128	1	2158	2	Y	-0-					4
02	2380	N	2046	-0-	-334	-0-	110	1	1936	2	Y	-0-					4

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		6913	-0-	6913	6913	361	1	6552	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2302	-0-	2302	9215	127	1	2150	2	Y	23					23
							25	9									
02	T. A.		901	-0-	901	10116	48	1	850	2	Y	3					26
							3	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		574	-0-	574	574	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		684	-0-	684	1258	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1258					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
09	990	N	777	-0-	-213	-0-	35	1	735	2	Y	6					46
							7	9									
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	45	1	865	2	Y	2					48
							2	9									
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	46	1	868	2	Y	1					49
							1	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					49
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					49
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-					5
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	97	1	1872	2	Y	-0-					5
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-					5
12	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					5
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	103	1	1745	2	Y	9					14
							10	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-	13	1			1

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
09	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	162	1	3373	2	Y	-0-					3
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	172	1	3333	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	171	1	3208	2	Y	-0-					3
12	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	168	1	3038	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	195	1	3299	2	Y	-0-					3
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					20
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					20
11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	50	1	932	2	Y	-0-					20
12	1395	N	922	-0-	-473	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					20
01	1271	N	888	-0-	-383	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					20
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	735	2	Y	15	23	1			12
							17	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					12
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					12
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					12
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	29					41
							32	9									
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	66	1	1153	2	Y	1					42
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	141	1	2945	2	Y	-0-					1
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	150	1	2903	2	Y	-0-					1
11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	153	1	2874	2	Y	-0-					1
12	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	156	1	2837	2	Y	1					2
							1	9									
01	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					2
*02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2390	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	2	Y	-0-					15
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	Y	2					17
							2	9									
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	111	1	2076	2	Y	1					18
							1	9									
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	114	1	2074	2	Y	11					29
							12	9									
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	118	1	1993	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		238	-0-	238	457	11	1	227	2	Y	-0-					5
10	T. A.		2927	-0-	2927	3384	144	1	2782	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	4933	X	1549	-0-	-3384	-0-	78	1	1471	2	Y	-0-					3
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	2	Y	-0-					3
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	105	1	1774	2	Y	-0-					3
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	203	1	4234	2	Y	-0-					9
10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	216	1	4170	2	Y	-0-					9
11	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	211	1	3960	2	Y	-0-	7	1			2
12	4588	X	3897	-0-	-691	-0-	204	1	3693	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					2
*02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3619	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-					7
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	2	Y	-0-	4	1			3
11	1170	N	456	-0-	-714	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3485	-0-	385	385	182	1	3303	2	Y	-0-					3
01	3100	N	2861	-0-	-239	146	160	1	2701	2	Y	-0-					3
*02	2793	N	2647	-0-	-146	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	2	Y	-0-					5
10	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	115	1	2149	2	Y	-0-					5
12	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	114	1	2064	2	Y	-0-					5
01	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	122	1	2057	2	Y	28					33
							31	9									
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					33

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
09	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	126	1	2629	2	Y	-0-					1
10	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	127	1	2461	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	128	1	2409	2	Y	-0-					1
12	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	142	1	2572	2	Y	1					2
							1	9									
01	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	148	1	2508	2	Y	-0-					2
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2312	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					13
10	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	124	1	2402	2	Y	-0-	7	1			6
11	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	122	1	2285	2	Y	-0-					6
12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	127	1	2307	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	134	1	2274	2	Y	-0-					6
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					6

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
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	Y	3					18
							3	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	20	30	1			8
							22	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	Y	2					10
							2	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1547	2	Y	2					12
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	1					13
							1	9									
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	81	1	1425	2	Y	3					16
							3	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	124	1	2578	2	Y	-0-					5
10	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-					5
11	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	133	1	2503	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	138	1	2504	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	142	1	2398	2	Y	28					33
							31	9									
02	2436	N	2304	-0-	-132	-0-	124	1	2180	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	153	1	3183	2	Y	-0-					3
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	158	1	3048	2	Y	-0-					3
11	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	160	1	2998	2	Y	-0-					3
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	163	1	2951	2	Y	-0-					3
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	182	1	3075	2	Y	-0-					3
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	152	1	2677	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

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
09	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	114	1	2378	2	Y	-0-					9
10	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	122	1	2360	2	Y	-0-					9
11	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	125	1	2343	2	Y	-0-	7	1			2
12	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	128	1	2324	2	Y	-0-					2
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	138	1	2330	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	197	1	4101	2	Y	-0-					9
10	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	216	1	4177	2	Y	-0-					9
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	209	1	3920	2	Y	-0-	7	1			2
12	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	218	1	3948	2	Y	-0-					2
01	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	229	1	3879	2	Y	-0-					2
02	3920	X	3744	-0-	-176	-0-	201	1	3543	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1	3233	2	Y	-0-					10
11	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	164	1	3084	2	Y	-0-					10
12	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					10
01	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	181	1	3060	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	158	1	2779	2	Y	1					11
							1	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	225	1	4682	2	Y	-0-					14
10	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	245	1	4735	2	Y	-0-					14
11	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	237	1	4441	2	Y	-0-					14
12	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	218	1	3952	2	Y	-0-					14
01	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	244	1	4135	2	Y	-0-					14
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4281	2	Y	6	12	1			8
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					13
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-	7	1			6
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					6
12	1116	N	768	-0-	-348	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					6
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					6
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					6

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		1504	-0-	1504	1504	79	1	1425	2	Y	-0-					4
01	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3651	120	1	2027	2	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		1243	-0-	1243	4894	67	1	1176	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

09	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					6
10	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					6
11	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	67	1	1256	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	77	1	1399	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	82	1	1390	2	Y	10					16
							11	9									
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	15	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					14
10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	98	1	1890	2	Y	-0-					14
11	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	97	1	1819	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	102	1	1843	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	106	1	1795	2	Y	-0-					14
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					14
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295																	
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	247	1	5141	2	Y	-0-					9
10	5952	X	5533	-0-	-419	-0-	272	1	5261	2	Y	-0-					9
11	5730	X	5285	-0-	-445	-0-	267	1	5018	2	Y	-0-	7	1			2
12	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	281	1	5092	2	Y	-0-					2
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	296	1	5013	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
02	4984	X	4819	-0-	-165	-0-	259	1	4560	2	Y	-0-					2
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170																	
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	-0-					23
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	150	1	2906	2	Y	-0-					23
11	3000	N	3070	-0-	70	70	155	1	2915	2	Y	-0-					23
12	2636	N	2566	-0-	-70	-0-	134	1	2432	2	Y	-0-	19	1			4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	140	1	2365	2	Y	-0-					4
02	2548	X	2070	-0-	-478	-0-	111	1	1959	2	Y	-0-					4
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215																	
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					13
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-	7	1			6
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-					6
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99	1	1793	2	Y	-0-					6
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	Y	-0-					6
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					6
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190																	
09	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-					13
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	149	1	2884	2	Y	-0-	7	1			6
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	148	1	2785	2	Y	-0-					6
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-					6
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-					6
02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	134	1	2359	2	Y	-0-					6
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317																	
09	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	163	1	3400	2	Y	2					9
							2	9									
10	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	182	1	3511	2	Y	-0-					9
11	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	175	1	3274	2	Y	1					10
							1	9									
12	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	174	1	3153	2	Y	1					11
							1	9									
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	172	1	2917	2	Y	1					12
							1	9									
02	3332	X	2892	-0-	-440	-0-	155	1	2724	2	Y	12					24
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	5670	X	5480	-0-	-190	-0-	251	1	5229	2	Y	-0-					17
10	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	276	1	5325	2	Y	4					21
							4	9									
11	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	267	1	5015	2	Y	15	31	1			5
							17	9									
12	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	281	1	5089	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	298	1	5039	2	Y	-0-					5
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	263	1	4626	2	Y	-0-					5

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
09	2280	X	2241	-0-	-39	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-					4
10	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					4
11	2190	X	1861	-0-	-329	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-					4
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	112	1	2030	2	Y	-0-					4
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					4
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	2	Y	-0-					5
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	116	1	2241	2	Y	-0-					5
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-					5
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	121	1	2192	2	Y	-0-					5
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	Y	28					33
							31	9									
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					33

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
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3066	2	Y	1					37
							1	9									
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	8					45
							9	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	150	1	2810	2	Y	1	42	1			4
							1	9									
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-					4
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2884	2	Y	14					18
							15	9									
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	80	1	1553	2	Y	5					7
							6	9									
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					7
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	79	1	1436	2	Y	1					8
							1	9									
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					8
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1329	2	Y	17	20	1			5
							19	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	158	1	3296	2	Y	1					69
							1	9									
10	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	179	1	3466	2	Y	18					87
							20	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	175	1	3282	2	Y	1	81	1			7
							1	9									
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	182	1	3305	2	Y	1					8
							1	9									
01	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3222	2	Y	27					35
							30	9									
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	165	1	2896	2	Y	-0-					35

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	80	1	1665	2	Y	2					17
							2	9									
10	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	75	1	1440	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	89	1	1664	2	Y	2					5
							2	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	4					9
							4	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	2					11
							2	9									
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	6					17
							7	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	133	1	2771	2	Y	-0-					60
10	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	108	1	2079	2	Y	-0-					60
11	3030	X	1909	-0-	-1121	-0-	97	1	1811	2	Y	1					61
							1	9									
12	3131	X	94	-0-	-3037	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					61
01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2716	X	1	-0-	-2715	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					19
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	2	Y	2					21
							2	9									
11	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	102	1	1916	2	Y	1					22
							1	9									
12	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	103	1	1873	2	Y	11					33
							12	9									
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	105	1	1783	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	1876	N	1390	-0-	-486	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	140	1	2918	2	Y	3					23
							3	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-					23
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	145	1	2728	2	Y	-0-					23
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	155	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									
01	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	160	1	2710	2	Y	33	47	1			10
							36	9									
02	2828	X	2482	-0-	-346	-0-	133	1	2345	2	Y	4					14
							4	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	105	1	2186	2	Y	-0-					2
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					2
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	109	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	117	1	2117	2	Y	-0-					3
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	124	1	2089	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	107	1	1881	2	Y	5	2	1			6
							6	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	89	1	1862	2	Y	-0-					3
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	-0-					3
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	133	1	2487	2	Y	-0-					3
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2414	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	139	1	2354	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	127	1	2229	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	96	1	1994	2	Y	-0-					6
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	3					9
							3	9									
11	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	107	1	2004	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	109	1	1985	2	Y	-0-					1
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	114	1	1929	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	101	1	1772	2	Y	2					3
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	93	1	1789	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	79	1	1484	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					2
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	78	1	1319	2	Y	10					12
							11	9									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	Y	-0-	11	1			1

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
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-					2
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	2					4
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	2021	2	Y	1					5
							1	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1971	2	Y	10					15
							11	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-					6
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	132	1	2557	2	Y	1					7
							1	9									
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	Y	-0-					7
12	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	120	1	2176	2	Y	-0-					7
01	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	238	1	4955	2	Y	-0-					19
10	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	230	1	4435	2	Y	2					21
							2	9									
11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	226	1	4246	2	Y	1					22
							1	9									
12	4836	X	3780	-0-	-1056	-0-	197	1	3573	2	Y	9					31
							10	9									
01	4836	X	3695	-0-	-1141	-0-	206	1	3487	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	183	1	3217	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-	35	1			10
10	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-					10
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-					10
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	103	1	1870	2	Y	-0-					10
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	109	1	1839	2	Y	-0-					10
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					10

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					5
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	149	1	2887	2	Y	2					7
							2	9									
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	Y	1					8
							1	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	2	Y	10					18
							11	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	18	1			2
							2	9									
02	2184	N	904	-0-	-1280	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2

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
09	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	124	1	2586	2	Y	-0-					17
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					17
11	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	98	1	1777	2	Y	-0-					17
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	2	Y	-0-					17
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	14	20	1			11
							15	9									

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
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	Y	7					27
							8	9									
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	7					34
							8	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	114	1	2146	2	Y	11					45
							12	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	2	Y	-0-					45
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2514	2	Y	33	68	1			10
							36	9									
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	4					14
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-					35
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	9					44
							10	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	Y	1	41	1			4
							1	9									
12	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	89	1	1608	2	Y	-0-					4
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	90	1	1516	2	Y	14					18
							15	9									
02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					18

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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	2	Y	-0-					13
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-	7	1			6
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					6
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1428	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					6
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	73	1	1281	2	Y	-0-					6

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
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	67	1	1299	2	Y	-0-					4
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					4
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					4
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					4

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
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	2	Y	-0-					44
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	Y	-0-					44
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					44
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					44
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	2	Y	-0-	27	1			17
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					17

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	185	-0-	-505	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					25
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	132	1	2549	2	Y	-0-					25
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	2497	2	Y	-0-					25
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	2	Y	-0-					25
01	2666	N	2058	-0-	-608	-0-	115	1	1943	2	Y	-0-					25
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	98	1	1716	2	Y	100					125
							110	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	89	1	1861	2	Y	-0-					15
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					15
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	95	1	1776	2	Y	-0-					15
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	98	1	1780	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					15
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-					3
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					3
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					3
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					4

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	2	Y	1					3
							1	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2436	2	Y	5					8
							6	9									
11	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	118	1	2220	2	Y	4					12
							4	9									
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	129	1	2340	2	Y	8					20
							9	9									
01	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	130	1	2192	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2184	N	1950	-0-	-234	-0-	105	1	1838	2	Y	6					13
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	163	1	3384	2	Y	-0-					44
10	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	159	1	3076	2	Y	-0-					44
11	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	162	1	3034	2	Y	-0-					44
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	179	1	3253	2	Y	-0-					44
01	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-	26	1			18
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					18

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
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-					2
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	163	1	3156	2	Y	-0-					2
11	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	163	1	3065	2	Y	-0-					2
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	166	1	3019	2	Y	-0-					2
01	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	175	1	2958	2	Y	10					12
							11	9									
02	2968	X	2860	-0-	-108	-0-	154	1	2706	2	Y	-0-	11	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	109	1	2264	2	Y	-0-					2
10	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	114	1	2206	2	Y	-0-					2
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	109	1	2052	2	Y	1					3
							1	9									
12	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	98	1	1773	2	Y	-0-					3
01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1129	-0-	-887	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6479	-0-	-121	-0-	297	1	6182	2	Y	-0-					9
10	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	313	1	6049	2	Y	-0-					9
11	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	311	1	5826	2	Y	-0-	7	1			2
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	323	1	5858	2	Y	-0-					2
01	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	340	1	5756	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	5628	X	5580	-0-	-48	-0-	300	1	5280	2	Y	-0-					2

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	135	1	2817	2	Y	8					28
							9	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	7					35
							8	9									
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	184	1	3461	2	Y	11					46
							12	9									
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	198	1	3582	2	Y	-0-					46
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	271	1	4580	2	Y	33	69	1			10
							36	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	170	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					12
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					12
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					12
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					12
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2421	-0-	-699	-0-	111	1	2308	2	Y	2					15
							2	9									
10	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	125	1	2420	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2412	2	Y	1					5
							1	9									
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	2	Y	2					7
							2	9									
01	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	131	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
02	2352	N	2105	-0-	-247	-0-	113	1	1989	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2298	-0-	2298	2298	120	1	2178	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	865	-0-	865	3163	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	434	-0-	434	3597	23	1	408	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					17
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-					17
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					17
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					17
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	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
09	780	N	254	-0-	-526	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					2
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					2
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					2
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					2
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	Y	-0-					3
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	104	1	2002	2	Y	-0-					3
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	Y	1					4
							1	9									
12	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	96	1	1746	2	Y	-0-					4
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					4

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
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1875	2	Y	2					15
							2	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	107	1	2001	2	Y	1					5
							1	9									
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	89	1	1621	2	Y	2					7
							2	9									
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	104	1	1759	2	Y	1					8
							1	9									
02	1932	N	1467	-0-	-465	-0-	79	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	138	1	2873	2	Y	1					3
							1	9									
10	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	153	1	2950	2	Y	5					8
							6	9									
11	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	139	1	2613	2	Y	4					12
							4	9									
12	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	155	1	2809	2	Y	8					20
							9	9									
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	159	1	2696	2	Y	26	39	1			7
							29	9									
*02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2495	2	Y	6					13
							7	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

09	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					19
10	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	91	1	1761	2	Y	2					21
							2	9									
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2279	2	Y	1					22
							1	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	11					33
							12	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2538	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2287	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					10
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	114	1	2368	2	Y	8					31
							9	9									
10	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	126	1	2426	2	Y	9					40
							10	9									
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	8					48
							9	9									
12	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	125	1	2264	2	Y	8					56
							9	9									
01	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	113	1	1910	2	Y	25	74	1			7
							28	9									
02	2660	N	1885	-0-	-775	-0-	101	1	1777	2	Y	6					13
							7	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	154	1	3206	2	Y	-0-					4
10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	169	1	3264	2	Y	-0-					4
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	164	1	3068	2	Y	-0-					4
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	171	1	3094	2	Y	-0-					4
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	182	1	3080	2	Y	-0-					4
02	2968	X	2939	-0-	-29	-0-	158	1	2781	2	Y	-0-					4

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
09	4710	X	4544	-0-	-166	-0-	208	1	4336	2	Y	-0-					3
10	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	226	1	4367	2	Y	-0-					3
11	4680	X	4323	-0-	-357	-0-	219	1	4104	2	Y	-0-					3
12	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	234	1	4241	2	Y	-0-					3
01	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	244	1	4122	2	Y	-0-					3
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	214	1	3756	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

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
09	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					13
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-	7	1			6
11	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	98	1	1833	2	Y	-0-					6
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-					6
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	109	1	1844	2	Y	-0-					6
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					6

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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	110	1	2289	2	Y	1					18
							1	9									
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	119	1	2306	2	Y	1					19
							1	9									
11	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	118	1	2215	2	Y	-0-					19
12	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	125	1	2259	2	Y	-0-					19
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	128	1	2163	2	Y	1					20
							1	9									
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					20

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
09	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-					6
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	189	1	3655	2	Y	-0-					6
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	192	1	3609	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	198	1	3589	2	Y	-0-					2
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	210	1	3552	2	Y	-0-					2
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	163	1	3400	2	Y	-0-					3
10	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					3
11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	172	1	3233	2	Y	-0-					3
12	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	182	1	3308	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	192	1	3242	2	Y	-0-					3
02	3248	X	3119	-0-	-129	-0-	167	1	2944	2	Y	7	4	1			6
							8	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
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					15
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					15
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					15
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					15
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					15
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					15

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
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	143	1	2985	2	N	-0-					18
10	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	157	1	3042	2	N	-0-					18
11	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					18
12	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	154	1	2798	2	N	-0-					18
01	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	166	1	2801	2	N	-0-					18
02	2912	X	2911	-0-	-1	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					18

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
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					13
10	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	105	1	2024	2	Y	-0-	7	1			6
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	100	1	1871	2	Y	-0-					6
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	104	1	1883	2	Y	-0-					6
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	106	1	1798	2	Y	-0-					6
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					6

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	108	1	2252	2	Y	-0-					18
10	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	116	1	2240	2	Y	-0-					18
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					18
12	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	115	1	2079	2	Y	-0-					18
01	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-					18
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	117	1	2428	2	Y	-0-					24
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2165	2	Y	2					26
							2	9									
11	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	101	1	1900	2	Y	-0-					26
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	104	1	1888	2	Y	5					31
							6	9									
01	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					31
02	1792	N	1485	-0-	-307	-0-	80	1	1401	2	Y	4					35
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	375	1	7812	2	N	7					112
							8	9									
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	392	1	7578	2	N	7					119
							8	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	387	1	7255	2	N	7					126
							8	9									
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	423	1	7676	2	N	35	74	1			87
							39	9									
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	454	1	7673	2	N	42	32	8			97
							46	9									
*02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	381	1	6697	2	N	17	98	1			16
							19	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	96	1	1990	2	N	7					35
							8	9									
10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					35
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	2	N	-0-					35
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					35
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	2071	2	N	-0-					35
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	105	1	1850	2	N	-0-					35

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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					17
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1787	2	Y	2					19
							2	9									
11	3000	N	3390	-0-	390	390	171	1	3218	2	Y	1					20
							1	9									
12	3100	N	3012	-0-	-88	302	157	1	2843	2	Y	11					31
							12	9									
01	3100	N	2907	-0-	-193	109	162	1	2743	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	3164	X	2541	-0-	-623	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	221	1	4608	2	Y	-0-					31
10	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	238	1	4600	2	Y	-0-					31
11	5160	X	4577	-0-	-583	-0-	232	1	4345	2	Y	-0-					31
12	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					31
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	294	1	4967	2	Y	-0-					31
*02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	30					61
							33	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	169	1	3516	2	Y	-0-					9
10	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-					9
11	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	183	1	3437	2	Y	-0-	7	1			2
12	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	182	1	3294	2	Y	-0-					2
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	200	1	3377	2	Y	-0-					2
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	2408	2	Y	-0-					37
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-					37
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2488	2	Y	-0-					37
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	131	1	2368	2	Y	-0-					37
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	2	Y	-0-					37
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	112	1	1973	2	Y	30					67
							33	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

09	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	135	1	2804	2	Y	3					43
							3	9									
10	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	148	1	2866	2	Y	4					47
							4	9									
11	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	147	1	2757	2	Y	2					49
							2	9									
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	146	1	2653	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
01	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	149	1	2520	2	Y	-0-					6
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	2	Y	2					8
							2	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

09	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	154	1	3198	2	Y	-0-					4
10	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	147	1	2836	2	Y	-0-					4
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	164	1	3071	2	Y	-0-					4
12	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	175	1	3170	2	Y	-0-					4
01	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	180	1	3038	2	Y	-0-					4
*02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	191	1	3967	2	Y	-0-					9
10	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	208	1	4022	2	Y	-0-					9
11	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	207	1	3881	2	Y	-0-	7	1			2
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					2
01	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3807	2	Y	-0-					2
02	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	198	1	3486	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	127	1	2649	2	Y	-0-					6
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	2					8
							2	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	1					9
							1	9									
12	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	127	1	2308	2	Y	26					35
							29	9									
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	128	1	2167	2	Y	1					36
							1	9									
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	112	1	1969	2	Y	16	39	1			13
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	2					16
							2	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	109	1	2054	2	Y	1					5
							1	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	2	Y	2					7
							2	9									
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2072	2	Y	1					8
							1	9									
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	3					11
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	219	1	4568	2	Y	-0-					3
10	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	233	1	4508	2	Y	-0-					3
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	227	1	4257	2	Y	-0-					3
12	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	243	1	4403	2	Y	-0-					3
01	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	251	1	4242	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	223	1	3920	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	2	Y	-0-					13
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	2	Y	-0-	7	1			6
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					6
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	85	1	1542	2	Y	-0-					6
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	80	1	1407	2	Y	-0-					6

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	134	1	2800	2	Y	-0-					20
10	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-					20
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	146	1	2736	2	Y	-0-					20
12	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	151	1	2747	2	Y	1					21
							1	9									
01	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	165	1	2783	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	150	1	2639	2	Y	1					27
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	204	1	4249	2	Y	-0-					68
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	222	1	4293	2	Y	-0-					68
11	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	225	1	4215	2	Y	2					70
							2	9									
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	233	1	4224	2	Y	-0-					70
01	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	250	1	4225	2	Y	66	111	1			25
							73	9									
02	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	220	1	3876	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	176	1	3658	2	Y	1					42
							1	9									
10	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	191	1	3684	2	Y	42					84
							46	9									
11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	192	1	3610	2	Y	14	86	1			12
							15	9									
12	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	196	1	3552	2	Y	2					14
							2	9									
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	202	1	3409	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	179	1	3139	2	Y	32					46
							35	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	177	1	3693	2	Y	-0-					22
10	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	197	1	3799	2	Y	1					23
							1	9									
11	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	197	1	3700	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	200	1	3618	2	Y	-0-					23
01	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	212	1	3585	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	185	1	3257	2	Y	-0-					23

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	103	1	2143	2	Y	-0-					13
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	Y	-0-	7	1			6
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	-0-					6
12	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	107	1	1948	2	Y	-0-					6
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	100	1	1761	2	Y	-0-					6

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
09	2430	N	2391	-0-	-39	-0-	110	1	2281	2	Y	-0-					6
10	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	119	1	2293	2	Y	-0-					6
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	114	1	2140	2	Y	-0-					6
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-					6
01	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	110	1	1931	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
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	132	1	2738	2	Y	-0-					21
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	129	1	2500	2	Y	-0-					21
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	133	1	2502	2	Y	-0-					21
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2650	2	Y	-0-					21
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	156	1	2643	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	117	1	2064	2	Y	14	24	1			11
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	7290	X	6725	-0-	-565	-0-	308	1	6417	2	Y	-0-					3
10	7285	X	6581	-0-	-704	-0-	324	1	6257	2	Y	-0-					3
11	6900	X	6211	-0-	-689	-0-	314	1	5897	2	Y	-0-					3
12	7099	X	6331	-0-	-768	-0-	331	1	6000	2	Y	-0-					3
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	357	1	6047	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
02	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	310	1	5456	2	Y	7	4	1			6
							8	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
09	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	122	1	2536	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	128	1	2479	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	135	1	2527	2	Y	-0-					3
12	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	147	1	2668	2	Y	-0-					3
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	2	Y	1					4
							1	9									
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	-0-					4

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
09	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	67	1	1396	2	Y	1					66
							1	9									
10	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	63	1	1216	2	Y	1					67
							1	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1479	2	Y	-0-					67
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1599	2	Y	1					68
							1	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88	1	1496	2	Y	2					70
							2	9									
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	Y	1					71
							1	9									

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
09	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	285	1	5924	2	Y	1					37
							1	9									
10	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	306	1	5919	2	Y	2					39
							2	9									
11	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	305	1	5722	2	Y	2					41
							2	9									
12	6479	X	5646	-0-	-833	-0-	294	1	5328	2	Y	22					63
							24	9									
01	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320	1	5411	2	Y	23	22	8			64
							25	9									
*02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284	1	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
							19	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	144	1	2993	2	N	-0-					50
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	217	1	4192	2	N	-0-					50
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3717	2	N	-0-					50
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	N	-0-					50
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3770	2	N	-0-					50
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	220	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	3844	-0-	-248	-0-	231	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	209	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	4278 X	3633	-0-	-645	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	3535	-0-	-743	-0-	215	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	3337	-0-	-331	-0-	204	1	3133	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	2053	-0-	-77	-0-	115	1	1938	2	N	-0-					-0-
10	2201 X	2070	-0-	-131	-0-	124	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1830	-0-	-360	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2263 X	1622	-0-	-641	-0-	97	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2263 X	1908	-0-	-355	-0-	116	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1828	-0-	-76	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	240	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	260	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	205	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	260	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	238	1	3666	2	N	-0-					-0-
*02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	216	1	3313	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
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	313	1	5262	2	N	-0-					-0-
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	355	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	324	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	345	1	5403	2	N	-0-					-0-
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-					-0-
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	232	1	3557	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

	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
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					75
10	1674	X	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					75
11	1530	X	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					75
12	1674	X	1080	-0-	-594	-0-	1080	2			N	-0-					75
01	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					75
02	1512	X	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

	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
09	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	148	1	3732	2	Y	-0-					11
10	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	157	1	3794	2	Y	-0-					11
11	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	146	1	3546	2	Y	-0-					11
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	151	1	3778	2	Y	-0-					11
01	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	174	1	3644	2	Y	-0-					11
02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	161	1	3319	2	Y	-0-					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

	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
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	103	1	2586	2	N	-0-					91
10	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	87	1	2099	2	N	-0-					91
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					91
12	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	105	1	2653	2	N	-0-					91
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	118	1	2524	2	N	-0-					91
*02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

	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
09	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	186	1	4674	2	Y	-0-					39
10	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	197	1	4776	2	Y	-0-					39
11	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	187	1	4552	2	Y	-0-					39
12	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	188	1	4694	2	Y	-0-					39
01	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	218	1	4548	2	Y	-0-					39
02	4536	X	4314	-0-	-222	-0-	200	1	4114	2	Y	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
09	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	119	1	2989	2	N	-0-					40
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	126	1	3039	2	N	-0-					40
11	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	122	1	2970	2	N	-0-					40
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	122	1	3045	2	N	-0-					40
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					40
02	2912	X	2791	-0-	-121	-0-	129	1	2662	2	N	-0-					40

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
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	120	1	3030	2	Y	-0-					84
10	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	128	1	3098	2	Y	-0-					84
11	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	122	1	2970	2	Y	-0-					84
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-					84
01	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	144	1	3001	2	Y	-0-					84
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	132	1	2726	2	Y	-0-					84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5655	-0-	-135	-0-	205	1	5450	2	N	-0-					80
10	5983	X	5684	-0-	-299	-0-	192	1	5492	2	N	-0-					80
11	5670	X	5514	-0-	-156	-0-	189	1	5325	2	N	-0-					80
12	5859	X	4574	-0-	-1285	-0-	176	1	4398	2	N	-0-					80
01	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5	1	5823	2	N	-0-					80
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	235	1	4749	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	172	1	4332	2	Y	-0-					57
10	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	181	1	4379	2	Y	-0-					57
11	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	173	1	4204	2	Y	-0-					57
12	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	153	1	3831	2	Y	-0-					57
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	210	1	4384	2	Y	-0-					57
02	4200	X	3845	-0-	-355	-0-	177	1	3668	2	Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	58	1	1453	2	Y	-0-					9
10	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	52	1	1256	2	Y	-0-					9
11	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	45	1	1090	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3878	-0-	778	778	147	1	3731	2	Y	-0-					9
01	3100	N	4685	-0-	1585	2363	214	1	4471	2	Y	-0-					9
*02	6387	X	4024	-0-	-2363	-0-	186	1	3838	2	Y	-0-					9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	80	1	2020	2	Y	-0-					9
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	86	1	2079	2	Y	-0-					9
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	Y	-0-					9
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	2	Y	26					35
							29	9									
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					35
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					35

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
09	4590	X	4317	-0-	-273	-0-	165	1	4152	2	N	-0-			31
10	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	171	1	4151	2	N	-0-			31
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	170	1	4136	2	N	-0-			31
12	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	164	1	4110	2	N	-0-			31
01	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	202	1	4227	2	N	-0-			31
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	178	1	3671	2	N	-0-			31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	586	1	1115	2	Y	-0-			21
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	623	1	1098	2	Y	-0-			21
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	631	1	1114	2	Y	-0-			21
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	Y	-0-			21
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-			21
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-			21

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	Y	-0-			54
10	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-			54
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	92	1	2241	2	Y	-0-			54
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	Y	-0-			54
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-			54
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-			54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2835	-0-	-1035	-0-	103	1	2732	2	N	-0-			127
10	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	90	1	2582	2	N	-0-			127
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	112	1	3154	2	N	-0-			127
12	3410	X	1542	-0-	-1868	-0-	57	1	1485	2	N	-0-			127
01	3410	X	1815	-0-	-1595	-0-	1	1	1814	2	N	-0-			127
02	3052	X	2044	-0-	-1008	-0-	95	1	1949	2	N	-0-			127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	84	1	2115	2	Y	-0-			10
10	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	Y	-0-			10
11	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	88	1	2144	2	Y	-0-			10
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	87	1	2182	2	Y	-0-			10
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	81	1	1691	2	Y	-0-			10
02	2072	N	1906	-0-	-166	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-			10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1718	-0-	-772	-0-	213	1	1505	2	Y	-0-			22
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	267	1	1704	2	Y	-0-			22
11	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	250	1	1449	2	Y	-0-			22
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-			22
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1	1	1803	2	Y	-0-			22
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-			22

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
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	181	1	4815	2	Y	-0-					29
10	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	162	1	4624	2	Y	-0-					29
11	4740	X	4378	-0-	-362	-0-	150	1	4228	2	Y	-0-					29
12	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	152	1	3769	2	Y	-0-					29
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	3	1	4250	2	Y	-0-					29
02	4396	X	3954	-0-	-442	-0-	186	1	3768	2	Y	-0-					29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	74	1	1856	2	Y	-0-					9
10	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	81	1	1960	2	Y	-0-					9
11	2070	X	1976	-0-	-94	-0-	78	1	1898	2	Y	-0-					9
12	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					9
01	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					9
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	104	1	2628	2	Y	-0-					10
10	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	103	1	2506	2	Y	-0-					10
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	112	1	2714	2	Y	-0-					10
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	101	1	2537	2	Y	-0-					10
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2385	-0-	-247	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	153	1	3846	2	Y	-0-					12
10	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	162	1	3917	2	Y	-0-					12
11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	156	1	3796	2	Y	-0-					12
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	156	1	3904	2	Y	-0-					12
01	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	162	1	3414	2	Y	-0-					12
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	166	1	3417	2	Y	-0-					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	151	1	3800	2	Y	-0-					56
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	160	1	3886	2	Y	-0-					56
11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	154	1	3749	2	Y	-0-					56
12	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	146	1	3639	2	Y	-0-					56
01	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	178	1	3713	2	Y	-0-					56
02	3696	X	3360	-0-	-336	-0-	155	1	3194	2	Y	10	51	1			15
							11	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	71	1	1779	2	Y	-0-					10
10	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	69	1	1663	2	Y	-0-					10
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1794	2	Y	-0-					10
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	Y	-0-					10
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5702	-0-	-418	-0-	207	1	5493	2	N	2					72
							2	9									
10	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					72
11	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	201	1	5637	2	N	-0-					72
12	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	230	1	5665	2	N	-0-					72
01	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5	1	5903	2	N	-0-					72
02	5488	X	5312	-0-	-176	-0-	250	1	5062	2	N	-0-					72

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2565	-0-	-435	33	171	1	2394	2	Y	-0-					27
10	2718	N	2685	-0-	-33	-0-	178	1	2507	2	Y	-0-					27
11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	175	1	2333	2	Y	-0-					27
12	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	200	1	2051	2	Y	28					55
							31	9									
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	152	1	1999	2	Y	-0-					55
02	2436	X	1649	-0-	-787	-0-	136	1	1513	2	Y	-0-					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	130	1	3279	2	Y	-0-					64
10	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	143	1	3461	2	Y	-0-					64
11	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	131	1	3182	2	Y	-0-					64
12	3844	X	3560	-0-	-284	-0-	136	1	3424	2	Y	-0-					64
01	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					64
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	144	1	2968	2	Y	11	59	1			16
							12	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6779	-0-	-211	-0-	259	1	6520	2	Y	-0-					68
10	7223	X	6841	-0-	-382	-0-	271	1	6570	2	Y	-0-					68
11	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	256	1	6229	2	Y	-0-					68
12	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	240	1	6015	2	Y	-0-					68
01	7006	X	5390	-0-	-1616	-0-	246	1	5144	2	Y	-0-					68
02	6328	X	5350	-0-	-978	-0-	246	1	5091	2	Y	12	60	1			20
							13	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	52	1	1371	2	Y	-0-					5
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	117	1	3341	2	Y	-0-					5
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	94	1	2646	2	Y	-0-					5
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	99	1	2462	2	Y	-0-					5
01	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2	1	2273	2	Y	-0-					5
02	3136	X	1987	-0-	-1149	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	165	1	4383	2	Y	-0-					7
10	4774	X	4107	-0-	-667	-0-	139	1	3968	2	Y	-0-					7
11	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	154	1	4329	2	Y	-0-					7
12	4805	X	4133	-0-	-672	-0-	159	1	3974	2	Y	-0-					7
01	4805	X	3612	-0-	-1193	-0-	3	1	3609	2	Y	-0-					7
02	4256	X	3460	-0-	-796	-0-	161	1	3299	2	Y	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	121	1	3212	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	108	1	3089	2	Y	-0-					6
11	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	90	1	2515	2	Y	-0-					6
12	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	83	1	2107	2	Y	-0-					6
01	3441	X	2308	-0-	-1133	-0-	2	1	2306	2	Y	-0-					6
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	316	1	2753	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	186	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	198	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	206	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2280	-0-	-576	-0-	222	1	2058	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
09	5160	X	1825	-0-	-3335	-0-	188	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	500	1	7639	2	N	-0-					-0-
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	454	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6200	-0-	-1426	-0-	459	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3408	-0-	-3480	-0-	332	1	3076	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
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	211	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1337	-0-	-771	-0-	99	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	93	1	1170	2	N	-0-					-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	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
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2207	-0-	-985	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					8
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					8
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3563	-0-	-161	-0-	3563	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
09	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	3399	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
09	7260	X	5367	-0-	-1893	-0-	301	1	5066	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	432	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6132	-0-	-1128	-0-	374	1	5758	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5503	-0-	-1875	-0-	330	1	5173	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5078	-0-	-2300	-0-	309	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5065	-0-	-1431	-0-	310	1	4755	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	2	N	-0-			-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	52	1	817	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	771	-0-	-252	-0-	47	1	724	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	911	-0-	-265	-0-	56	1	855	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	4110	X	3188	-0-	-922	-0-	3188	2			N	-0-			10
10	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	4215	2			N	-0-			10
11	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3640	2			N	-0-			10
12	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-			10
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-			10
02	3808	X	3422	-0-	-386	-0-	3422	2			N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	146	1	2458	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	145	1	2267	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	144	1	2219	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	143	1	2240	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	148	1	2274	2	N	-0-			-0-
*02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	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
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	300	1	5047	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	292	1	4566	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	275	1	4231	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	261	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	286	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4395	-0-	-421	-0-	269	1	4126	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	336	1	5656	2	N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	358	1	5592	2	N	-0-					-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	336	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	360	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4757	2	N	-0-					-0-
*02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	273	1	4185	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	85	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-					-0-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	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

09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	73	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	72	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	75	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	73	1	1123	2	N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

09	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	246	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	221	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	203	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	205	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	183	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2728	-0-	-1360	-0-	167	1	2561	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

09	4170	X	1182	-0-	-2988	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	1823	-0-	-2486	-0-	110	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	168	1	2577	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1373	-0-	-1820	-0-	82	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1614	-0-	-962	-0-	99	1	1515	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

09	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	236	1	3974	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3723	-0-	-1454	-0-	224	1	3499	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	302	1	4644	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4943	-0-	-637	-0-	297	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	262	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4331	-0-	-289	-0-	265	1	4066	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	93	X	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	164	1	2534	2	N	-0-					-0-
*02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	94	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	93	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3305	-0-	205	205	198	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	229	190	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2542	-0-	-230	-0-	156	1	2386	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

09	5370	X	4700	-0-	-670	-0-	264	1	4436	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4825	-0-	-724	-0-	290	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	273	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	277	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	257	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4125	-0-	-271	-0-	252	1	3873	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

09	4320	X	3921	-0-	-399	-0-	220	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	248	1	3870	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3679	-0-	-641	-0-	225	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	230	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	206	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2926	-0-	-798	-0-	179	1	2747	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

09	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

09	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	184	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	178	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2916	-0-	-624	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	164	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	136	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	222	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	275	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3184	-0-	-656	-0-	194	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	218	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	180	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3111	-0-	-1005	-0-	190	1	2921	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	200	1	3368	2	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	2	N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	185	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	205	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	2	N	-0-					-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	194	1	2976	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	134	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	146	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	169	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1721	-0-	-519	-0-	105	1	1616	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
09	3150	X	2506	-0-	-644	-0-	141	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	149	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	164	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	153	1	2352	2	N	-0-					-0-
*02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2242	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
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	142	1	2386	2	N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	133	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	134	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	136	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	118	1	1816	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
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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
09	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	76	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	849	-0-	-918	-0-	51	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	689	-0-	-901	-0-	42	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	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
09	6690	X	5463	-0-	-1227	-0-	307	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	4875	-0-	-2038	-0-	293	1	4582	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5105	-0-	-1585	-0-	312	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4961	-0-	-1146	-0-	298	1	4663	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	335	1	5157	2	N	-0-					-0-
*02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	321	1	4923	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	293	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	314	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	287	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	299	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	287	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4428	-0-	-444	-0-	271	1	4157	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	104	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	80	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1198	-0-	-902	-0-	73	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-					-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	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
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	303	1	5099	2	N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	284	1	4434	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	277	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	277	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	281	1	4338	2	N	-0-					-0-
*02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	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
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	241	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	272	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	270	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	4110	2	N	-0-					-0-
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	264	1	4050	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
09	1800	X	836	-0-	-964	-0-	47	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	98	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	398	1	6115	2	N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	404	1	6223	2	N	-0-					-0-
*02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	253	1	3878	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
09	6060	X	2019	-0-	-4041	-0-	113	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	414	-0-	-5848	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3832	-0-	-2430	-0-	233	1	3599	2	N	-0-					-0-
*02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	323	1	4960	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
09	1920	X	1015	-0-	-905	-0-	57	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	173	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	190	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	145	1	2224	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1402	-0-	-548	-0-	79	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	105	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	114	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	115	1	1771	2	N	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	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
09	9390	X	9344	-0-	-46	-0-	524	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	468	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8650	-0-	-740	-0-	528	1	8122	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	524	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8617	-0-	-1086	-0-	525	1	8092	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7155	-0-	-1553	-0-	438	1	6717	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
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	385	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	436	1	6817	2	N	-0-					-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	449	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	391	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	361	1	5568	2	N	-0-					-0-
*02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	392	1	6021	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
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	391	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	416	1	6510	2	N	-0-					-0-
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	396	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	415	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	389	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5180	-0-	-672	-0-	317	1	4863	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
09	4950	X	4865	-0-	-85	-0-	273	1	4592	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	278	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	295	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	309	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-					-0-
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	313	1	4798	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
09	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	112	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	112	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	120	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	119	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	122	1	1877	2	N	-0-					-0-
*02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1042	-0-	-2078	-0-	58	1	984	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1180	-0-	-2044	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	45	-0-	-3075	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4573	-0-	-1367	-0-	257	1	4316	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3781	-0-	-2357	-0-	227	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	283	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	266	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	445	-0-	-4949	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	1152	-0-	-3160	-0-	70	1	1082	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
09	9510	X	8934	-0-	-576	-0-	501	1	8433	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	472	1	7376	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7435	-0-	-1985	-0-	454	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7501	-0-	-2233	-0-	450	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7877	-0-	-1857	-0-	480	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7574	-0-	-770	-0-	463	1	7111	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
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	331	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	349	1	5464	2	N	-0-					-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	327	1	5031	2	N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	337	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	311	1	4795	2	N	-0-					-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4779	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

	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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	127	1	392	2	N	-0-					117
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	117	1	311	2	N	-0-					117
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	92	1	238	2	N	-0-	117	1			-0-
*12	310	N	123	-0-	-187	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
02	280	N	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

	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
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	924	3	Y	243	207	1			91
							267	9									
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	912	3	Y	470	425	1			136
							517	9									
11	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	90	1	763	3	Y	313	416	1			33
							344	9									
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	93	1	844	3	Y	295	320	1			8
							325	9									
*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	281	308	1			122
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	133	100	1			155

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1908	3	121	9	N	110	192	1			68
10	2604	N	1739	-0-	-865	-0-	1729	3	10	9	N	9					77
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	28					105
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	1	31	9	N	28					133
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1531	1	41	9	N	37					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	3550	-0-	-2450	-0-	404	1	2749	3	Y	361	315	1			94
							397	9									
10	5456	X	3930	-0-	-1526	-0-	475	1	3081	3	Y	340	274	1			160
							374	9									
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	531	1	3335	3	Y	300	336	1			124
							330	9									
12	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	514	1	3106	3	Y	334	361	1			97
							367	9									
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	756	1	4716	3	Y	347	371	1			73
							382	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					73

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	168	-0-	-1032	-0-	131	1	7	3	Y	27					357
							30	9									
10	1240	X	741	-0-	-499	-0-	485	1	147	3	Y	99	185	1			271
							109	9									
11	1200	X	432	-0-	-768	-0-	194	1	193	3	Y	41					312
							45	9									
12	1240	X	939	-0-	-301	-0-	566	1	292	3	Y	74	296	1			90
							81	9									
*01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	566	1	834	3	Y	139	1	1			228
							153	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					228

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	711	1	2985	3	Y	868	788	1			300
							955	9									
*09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1157	1	4761	3	Y	1163	1089	1			374
							1279	9									
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1430	1	6031	3	Y	1157	1092	1			440
							1273	9									
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1223	1	5035	3	Y	992	1120	1			312
							1091	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1285	1	4380	3	Y	961	1165	1			108
							1057	9									
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1096	1	3687	3	Y	926	585	1			449
							1019	9									
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1			401
							938	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	1547	-0-	-4483	-0-	210	1	538	3	Y	726	718	1			185
							799	9									
10	6231	X	1258	-0-	-4973	-0-	93	1	1165	9	Y	1059	1095	1			149
11	6570	X	1067	-0-	-5503	-0-	90	1	977	9	Y	888	881	1			156
12	2449	X	1181	-0-	-1268	-0-	93	1	1088	9	Y	989	952	1			193
01	2449	X	885	-0-	-1564	-0-	93	1	792	9	Y	720	726	1			187
*02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	943	1	669	9	Y	608	705	1			90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

09	4200	X	2726	-0-	-1474	-0-	293	1	1998	3	Y	395	352	1			484
							435	9									
10	4340	X	3478	-0-	-862	-0-	399	1	2586	3	Y	448	365	1			567
							493	9									
11	4200	X	1946	-0-	-2254	-0-	212	1	1331	3	Y	366	404	1			529
							403	9									
12	3038	X	1349	-0-	-1689	-0-	147	1	887	3	Y	286	300	1			515
							315	9									
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	353	368	1			500
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					500

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

09	3360	X	2278	-0-	-1082	-0-	205	1	1399	3	Y	613	541	1			366
							674	9									
10	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	206	1	1333	3	Y	540	572	1			334
							594	9									
11	3030	X	2188	-0-	-842	-0-	221	1	1385	3	Y	529	537	1			326
							582	9									
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	251	1	1517	3	Y	546	490	1			382
							601	9									
01	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	184	1	1149	3	Y	898	938	1			342
							988	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					342

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	967	1	5379	3	Y	740	972	1			216
							814	9									
*07	7440	X	4864	-0-	-2576	-0-	830	1	3477	3	Y	506	574	1			148
							557	9									
08	6200	X	4281	-0-	-1919	-0-	650	1	3140	3	Y	446	388	1			205
							491	9									
09	6000	X	1427	-0-	-4573	-0-	185	1	826	3	Y	378	193	1			390
							416	9									
10	6200	X	2978	-0-	-3222	-0-	437	1	1970	3	Y	519	733	1			176
							571	9									
11	6000	X	3880	-0-	-2120	-0-	597	1	2652	3	Y	574	578	1			172
							631	9									
12	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	695	1	2552	3	Y	171	201	1			142
							188	9									
01	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	595	1	2190	3	Y	414	390	1			166
							455	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					166

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	2917	-0-	-1613	-0-	393	1	2063	3	Y	419	504	1			368
							461	9									
10	5704	X	3215	-0-	-2489	-0-	444	1	2276	3	Y	450	371	1			447
							495	9									
11	5760	X	2883	-0-	-2877	-0-	418	1	2058	3	Y	370	469	1			348
							407	9									
12	5952	X	2691	-0-	-3261	-0-	381	1	1738	3	Y	520	579	1			289
							572	9									
01	4557	X	3384	-0-	-1173	-0-	442	1	2179	3	Y	694	777	1			206
							763	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					206

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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	528	1	3280	3	Y	816	928	1			299
							898	9									
10	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	433	1	3129	3	Y	669	543	1			425
							736	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	512	1	3024	3	Y	724	856	1			293
							796	9									
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	564	1	3634	3	Y	851	719	1			425
							936	9									
*01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	3573	3	Y	779	801	1			403
							857	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					403

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	286	1	876	3	Y	327	5	1			598
							360	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	294	1	919	3	Y	280	559	1			319
							308	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	282	1	868	3	Y	263	192	1			390
							289	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	285	1	718	3	Y	81	388	1			83
							89	9									
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	231	1	516	3	Y	402	359	1			126
							442	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					126

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
09	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	507	1	1514	3	Y	60	195	1			69
							66	9									
10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	531	1	1676	3	Y	165					234
							182	9									
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	511	1	1513	3	Y	146	201	1			179
							161	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	327	1	1448	3	Y	152	195	1			136
							167	9									
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319	1	1300	3	Y	65	11	1			190
							72	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					190

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	814	1	3031	3	Y	561	583	1			224
							617	9									
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	816	1	2774	3	Y	574	556	1			242
							631	9									
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	782	1	2326	3	Y	553	581	1			214
							608	9									
12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	776	1	1944	3	Y	484	405	1			293
							532	9									
*01	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543	1	1752	3	Y	456	598	1			151
							502	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					151

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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	391	1	1341	3	N	429	404	1			233
							472	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	430	1	1519	3	N	431	404	1			260
							474	9									
11	2280	N	1982	-0-	-298	-0-	372	1	1255	3	N	323	374	1			209
							355	9									
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	444	1	1291	3	N	296	351	1			154
							326	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476	1	1406	3	N	301	190	1			265
							331	9									
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139	1	1377	3	N	234	246	1			253
							257	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3519	-0-	-981	-0-	379	1	2577	3	Y	512	455	1			431
							563	9									
10	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	455	1	2951	3	Y	555	456	1			530
							611	9									
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	3	Y	602	680	1			452
							662	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	642	1	3875	3	Y	564	608	1			408
							620	9									
*01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	927	1	5787	3	Y	683	720	1			371
							751	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					371

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
09	1440	X	490	-0-	-950	-0-	145	1	259	3	Y	78	1	1			376
							86	9									
10	1488	X	165	-0-	-1323	-0-	90	1	75	9	Y	68	183	1			261
11	1110	X	122	-0-	-988	-0-	87	3	35	9	Y	32					293
12	589	X	153	-0-	-436	-0-	90	1	63	9	Y	57	1	1			349
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	205	1	424	3	Y	59	2	1			406
							65	9									
*02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	639	1	104	3	Y	54	184	1			276
							59	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39000	X	28783	-0-	-10217	-0-	2287	1	25628	3	N	789	836	1			240
							868	9									
10	32023	X	31063	-0-	-960	-0-	1734	1	28487	3	N	765	561	1			444
							842	9									
11	31680	X	29548	-0-	-2132	-0-	1697	1	26652	3	N	1090	1297	1			237
							1199	9									
12	30008	X	29174	-0-	-834	-0-	1718	1	26420	3	N	942	838	1			341
							1036	9									
01	30008	X	29070	-0-	-938	-0-	2152	1	25884	3	N	940	1009	1			272
							1034	9									
02	28056	X	NO RPT	-0-	-28056	-0-					N	NO RPT					272

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
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	288	1	4775	3	Y	842	889	1			63
							926	9									
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	273	1	4731	3	Y	825	583	1			305
							908	9									
11	6270	X	4750	-0-	-1520	-0-	299	1	3770	3	Y	619	764	1			160
							681	9									
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	699	1	10140	3	Y	1498	1299	1			359
							1648	9									
*01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	739	1	10689	3	Y	1200	1310	1			249
							1320	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					249

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
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	1016	1	1549	3	Y	678	652	1			483
							746	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1036	1	1886	3	Y	614	594	1			503
							675	9									
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	206	1	3419	3	Y	664	705	1			462
							730	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	294	1	4774	3	Y	886	865	1			483
							975	9									
*01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	3	Y	1010	984	1			509
							1111	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					509

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
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	436	1	1545	3	N	215	200	1			241
							237	9									
10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	593	1	2258	3	N	200					441
							220	9									
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	537	1	1987	3	N	178	206	1			413
							196	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	368	1	1133	3	Y	88	8	1			493
							97	9									
*01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	542	1	1771	3	Y	271	203	1			561
							298	9									
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					561

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	420 396	1 9	2537	3	N	360	208	1			444
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	434 439	1 9	3052	3	N	399	374	1			469
11	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	420 392	1 9	2765	3	N	356	386	1			439
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	434 308	1 9	2218	3	Y	280	200	1			519
01	3472	X	2266	-0-	-1206	-0-	434 293	1 9	1539	3	Y	266	386	1			399
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					399

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	514 656	1 9	3483	3	N	596	475	1			135
06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	475 614	1 9	3554	3	N	558	602	1			89
07	5115	X	3962	-0-	-1153	-0-	405 366	1 9	3191	3	N	333	279	1			143
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	450 345	1 9	3654	3	N	314	361	1			96
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	350 658	1 9	3751	3	N	598	570	1			124
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	383 547	1 9	4279	3	N	497	443	1			178
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336 515	1 9	3228	3	N	468	594	1			52
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365 532	1 9	3366	3	Y	484	512	1			24
01	4650	X	3477	-0-	-1173	-0-	364 414	1 9	2699	3	Y	376	347	1			53
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1014 624	1 9	6289	3	N	567	667	1			220
10	7750	X	5112	-0-	-2638	-0-	697 499	1 9	3916	3	N	454	371	1			303
11	7500	X	4512	-0-	-2988	-0-	636 452	1 9	3424	3	N	411	516	1			198
12	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	697 569	1 9	3650	3	Y	517	568	1			147
*01	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	800 370	1 9	4412	3	Y	336	370	1			113
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					113

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	3240	X	1764	-0-	-1476	-0-	196 39	1 9	1529	3	N	35	11	1			274
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	289 333	1 9	2900	3	N	303	144	1			433
11	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	259 125	1 9	2223	3	N	114	137	1			410
12	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	238 110	1 9	1799	3	Y	100	133	1			377
01	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	171 122	1 9	775	3	Y	111	121	1			367
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					367

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	1588	-0-	-2402	-0-	620	1	968	9	N	880	852	1			204
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	655	1	4082	3	N	1081	1056	1			229
							1189	9									
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	358	1	4437	3	N	1035	1198	1			66
							1139	9									
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	283	1	3173	3	Y	1077	1047	1			96
							1185	9									
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	288	1	3223	3	Y	965	935	1			126
							1062	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					126

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
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	759	1	2967	3	N	668	747	1			264
							735	9									
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	746	1	3177	3	N	556	556	1			264
							612	9									
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	681	1	2800	3	N	451	389	1			326
							496	9									
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	746	1	3576	3	Y	537	570	1			293
							591	9									
*01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	588	1	3401	3	Y	614	584	1			323
							675	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					323

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
09	8400	X	5407	-0-	-2993	-0-	663	1	3900	3	N	767	715	1			263
							844	9									
10	6727	X	5980	-0-	-747	-0-	766	1	4360	3	N	776	692	1			347
							854	9									
11	6180	X	3572	-0-	-2608	-0-	472	1	2401	3	N	635	638	1			344
							699	9									
12	6386	X	3187	-0-	-3199	-0-	413	1	1935	3	Y	763	966	1			141
							839	9									
01	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	461	1	2295	3	Y	592	567	1			166
							651	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					166

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	1220	1	4642	3	N	1239	1348	1			173
							1363	9									
07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	1202	1	3372	3	N	1375	1341	1			206
							1513	9									
08	9734	X	8598	-0-	-1136	-0-	1286	1	5483	3	N	1663	1536	1			333
							1829	9									
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1346	1	5475	3	N	1559	1516	1			376
							1715	9									
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1437	1480	1			333
							1581	9									
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515	1	7054	3	N	1615	1523	1			425
							1777	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516	1	6872	3	Y	1213	1344	1			294
							1334	9									
01	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					328

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	429	1	974	3	N	124	10	1			383
							136	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	416	1	873	3	N	53					436
							58	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	422	1	755	3	N	83	6	1			513
							91	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	442	1	850	3	Y	66	7	1			572
							73	9									
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	434	1	708	3	Y	69	369	1			272
							76	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					272

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

09	6090	X	5124	-0-	-966	-0-	639	1	3737	3	N	680	643	1			270
							748	9									
10	8122	X	2679	-0-	-5443	-0-	343	1	1619	3	N	652	589	1			333
							717	9									
11	8040	X	2463	-0-	-5577	-0-	344	1	1592	3	N	479	503	1			309
							527	9									
12	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	487	1	2379	3	Y	448	554	1			203
							493	9									
01	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	567	1	2962	3	Y	602	577	1			228
							662	9									
02	4788	X	3599	-0-	-1189	-0-	495	1	2535	3	Y	517	390	1			355
							569	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

09	25500	X	20884	-0-	-4616	-0-	1212	1	18631	3	N	946	875	1			308
							1041	9									
10	26350	X	22287	-0-	-4063	-0-	1258	1	20233	3	N	724	742	1			290
							796	9									
11	25500	X	21081	-0-	-4419	-0-	1236	1	19009	3	N	760	677	1			373
							836	9									
12	23033	X	20943	-0-	-2090	-0-	1264	1	19038	3	Y	583	693	1			263
							641	9									
01	23033	X	21037	-0-	-1996	-0-	1254	1	18682	3	Y	1001	1096	1			168
							1101	9									
02	20132	X	NO RPT	-0-	-20132	-0-					Y	NO RPT					168

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	3	N	251	366	1			155
							276	9									
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	199	1	2264	3	N	344	392	1			107
							378	9									
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	186	1	1916	3	N	231	199	1			139
							254	9									
*07	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	171	1	1489	3	N	113	8	1			245
							124	9									
*08	3100	N	3246	-0-	146	146	206	1	2480	3	N	509	562	1			192
							560	9									
*09	3000	N	3448	-0-	448	594	249	1	2647	3	N	502	404	1			290
							552	9									
*10	3100	N	3619	-0-	519	1113	259	1	2878	3	N	438	568	1			160
							482	9									
*11	3000	N	3296	-0-	296	1409	248	1	2624	3	N	385	402	1			143
							424	9									
*12	4241	X	2832	-0-	-1409	-0-	232	1	2268	3	Y	302	202	1			243
							332	9									
*01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	218	1	2018	3	Y	236	200	1			279
							260	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					279

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

09	6000	X	1890	-0-	-4110	-0-	90	1	1800	9	N	1636	1479	1			655
10	4650	X	1926	-0-	-2724	-0-	93	1	1833	9	N	1666	2167	1			154
11	5760	X	2039	-0-	-3721	-0-	90	1	1949	9	N	1772	1486	1			440
12	3565	X	1997	-0-	-1568	-0-	93	1	1904	9	Y	1731	1627	1			544
01	3565	X	1024	-0-	-2541	-0-	93	1	931	9	Y	846	1096	1			294
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					294

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

09	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	989	1	14292	3	N	2199	2119	1			895
							2419	9									
10	17050	X	16872	-0-	-178	-0-	932	1	13764	3	N	1978	1773	1			1100
							2176	9									
11	18360	X	14369	-0-	-3991	-0-	888	1	11657	3	N	1658	2088	1			670
							1824	9									
12	18042	X	14521	-0-	-3521	-0-	956	1	11852	3	Y	1557	1610	1			617
							1713	9									
01	18290	X	14855	-0-	-3435	-0-	1157	1	11542	3	Y	1960	1921	1			656
							2156	9									
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					Y	NO RPT					656

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	300	1	936	3	N	332	386	1			322
							365	9									
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	215	1	553	3	N	326	373	1			275
							359	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	301	1	936	3	N	321	394	1			202
							353	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	315	1	827	3	Y	305	204	1			303
							336	9									
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	336	1	906	3	Y	272	389	1			186
							299	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					186

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9027	-0-	-893	-0-	1987	1	5812	3	N	1116	1153	1			339
							1228	9									
*09	9600	X	8581	-0-	-1019	-0-	2206	1	5348	3	N	934	776	1			497
							1027	9									
10	9920	X	7784	-0-	-2136	-0-	1568	1	5295	3	N	837	912	1			423
							921	9									
11	9600	X	7659	-0-	-1941	-0-	1585	1	5203	3	N	792	972	1			243
							871	9									
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1631	1	6120	3	Y	1162	1167	1			238
							1278	9									
01	9021	X	7673	-0-	-1348	-0-	1416	1	5242	3	Y	923	914	1			247
							1015	9									
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					247

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
09	13440	X	11051	-0-	-2389	-0-	1443	1	9211	3	N	361	451	1			157
							397	9									
10	13733	X	11907	-0-	-1826	-0-	1622	1	9908	3	N	343	370	1			130
							377	9									
11	13590	X	11071	-0-	-2519	-0-	1545	1	9131	3	N	359	249	1			240
							395	9									
12	14043	X	11150	-0-	-2893	-0-	1605	1	9128	3	Y	379	422	1			197
							417	9									
01	12400	X	10759	-0-	-1641	-0-	1508	1	8830	3	Y	383	443	1			137
							421	9									
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					137

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
09	11640	X	9971	-0-	-1669	-0-	648	1	9260	3	N	57	31	1			197
							63	9									
10	9641	X	9269	-0-	-372	-0-	591	1	8645	3	N	30					227
							33	9									
11	11730	X	8860	-0-	-2870	-0-	585	1	8211	3	N	58	213	1			72
							64	9									
12	12121	X	8800	-0-	-3321	-0-	593	1	8135	3	Y	65	23	1			114
							72	9									
01	12121	X	7679	-0-	-4442	-0-	532	1	7073	3	Y	67	22	1			159
							74	9									
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					159

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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	Y	137	185	1			264
							151	9									
10	1271	N	306	-0-	-965	-0-	93	1	213	9	Y	194	184	1			274
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	90	1	289	9	Y	263	188	1			349
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	52	3	Y	145					494
							160	9									
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	696	3	Y	12	7	1			499
							13	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					499

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	622	1	2376	3	Y	536	410	1			143
							590	9									
10	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	608	1	2323	3	Y	498	555	1			86
							548	9									
11	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	574	1	2150	3	Y	514	589	1			11
							565	9									
12	3875	X	3090	-0-	-785	-0-	623	1	1949	3	Y	471	389	1			93
							518	9									
01	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	458	1	1345	3	Y	316	389	1			20
							348	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1117	1	14829	3	N	732	711	1			359
							805	9									
10	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	1212	1	16519	3	N	633	749	1			243
							696	9									
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1213	1	14752	3	N	688	678	1			253
							757	9									
12	14446	X	13283	-0-	-1163	-0-	1031	1	11626	3	Y	569	474	1			348
							626	9									
01	17298	X	8866	-0-	-8432	-0-	862	1	7668	3	Y	305	431	1			222
							336	9									
02	15400	X	NO RPT	-0-	-15400	-0-					Y	NO RPT					222

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3945	-0-	845	1364	466	1	2674	3	N	732	709	1			34
							805	9									
*06	3000	N	3599	-0-	599	1963	447	1	2470	3	N	620	543	1			111
							682	9									
07	4719	X	2756	-0-	-1963	-0-	437	1	1825	3	N	449	534	1			27
							494	9									
*08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	426	1	1855	3	N	294	239	1			82
							323	9									
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	441	1	1837	3	N	444	501	1			25
							488	9									
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	442	1	1753	3	N	339	278	1			85
							373	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1556	3	N	384	452	1			17
							422	9									
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	435	1	1624	3	Y	365	306	1			76
							402	9									
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	434	1	1584	3	Y	337	353	1			60
							371	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	590	1	758	3	N	151	191	1			140
							166	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	562	1	579	3	N	110					250
							121	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	550	1	579	3	N	92	190	1			152
							101	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	602	1	616	3	Y	170	8	1			314
							187	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	588	1	564	3	Y	143	193	1			264
							157	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					264

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	676 1506	1 9	3990	3	N	1369	1226	1			271
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	722 1020	1 9	4074	3	N	927	979	1			219
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	757 1247	1 9	4185	3	N	1134	1178	1			175
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	818 1156	1 9	4380	3	Y	1051	938	1			288
01	6200	X	4543	-0-	-1657	-0-	544 1184	1 9	2815	3	Y	1076	1130	1			234
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					234

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
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	249 270	1 9	1080	3	N	245	209	1			67
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	309 274	1 9	1403	3	N	249	208	1			108
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	357 303	1 9	1676	3	N	275	308	1			75
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	364 284	1 9	1634	3	N	258	275	1			58
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385 124	1 9	1824	3	N	113	114	1			57
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					57

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
09	T. A.		2099	-0-	2099	2906	500 111	1 9	1488	3	N	101	181	1			151
10	T. A.		2450	-0-	2450	5356	536 138	1 9	1776	3	N	125					276
11	7458	X	2102	-0-	-5356	-0-	508 129	1 9	1465	3	N	117	202	1			191
12	2170	N	1455	-0-	-715	-0-	359 129	1 9	967	3	Y	117	7	1			301
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	358 149	1 9	927	3	Y	135	195	1			241
02	1960	N	1093	-0-	-867	-0-	282 105	1 9	706	3	Y	95	162	1			174

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
09	4950	X	2845	-0-	-2105	-0-	515 436	1 9	1894	3	Y	396	557	1			215
10	4805	X	2520	-0-	-2285	-0-	473 334	1 9	1713	3	Y	304	185	1			334
11	2940	X	1829	-0-	-1111	-0-	344 356	1 9	1129	3	Y	324	383	1			275
12	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	539 480	1 9	1637	3	Y	436	388	1			323
*01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	607 473	1 9	1891	3	Y	430	546	1			207
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					207

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	315	-0-	-525	-0-	103	1	182	3	N	27	2	1			77
							30	9									
10	2263	X	590	-0-	-1673	-0-	386	1	120	3	N	76	36	1			117
							84	9									
11	2130	X	969	-0-	-1161	-0-	412	1	492	3	N	59	72	1			104
							65	9									
12	2201	X	870	-0-	-1331	-0-	410	1	399	3	Y	55	74	1			85
							61	9									
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	373	3	Y	65	70	1			80
							72	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					80

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	519	1	7118	3	N	484	448	1			328
							532	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	464	1	6449	3	N	398	380	1			346
							438	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	400	1	5143	3	N	420	560	1			206
							462	9									
12	5983	X	1361	-0-	-4622	-0-	154	1	989	3	Y	198	10	1			394
							218	9									
01	7409	X	2819	-0-	-4590	-0-	230	1	2204	3	Y	350	545	1			199
							385	9									
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					199

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3265	-0-	265	1275	634	1	2429	3	N	184	416	1			69
							202	9									
10	3100	N	3700	-0-	600	1875	521	1	1933	3	N	1133	774	1			428
							1246	9									
11	6015	X	4140	-0-	-1875	-0-	612	1	2319	3	N	1099	1328	1			199
							1209	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	724	1	2320	3	Y	1024	959	1			264
							1126	9									
*01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	816	1	2655	3	Y	933	983	1			214
							1026	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					214

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1916	-0-	-4	-0-	315	1	1037	3	Y	513	368	1			412
							564	9									
10	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	340	1	882	3	Y	454	549	1			317
							499	9									
11	1530	X	1371	-0-	-159	-0-	329	1	661	3	Y	346	354	1			309
							381	9									
12	1674	X	735	-0-	-939	-0-	217	1	368	3	Y	136	335	1			110
							150	9									
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	3	Y	1162	916	1			356
							1278	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					356

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	1830	-0-	-17970	-0-	1026	1	82	3	Y	656	746	1			775
							722	9									
10	3751	X	1578	-0-	-2173	-0-	960	1	618	9	Y	562	553	1			784
11	4230	X	888	-0-	-3342	-0-	87	1	801	9	Y	728	755	1			757
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	292	1	2504	3	Y	665	573	1			849
							732	9									
*01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	620	749	1			720
							682	9									
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					720

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

*09	1050	X	303	-0-	-747	-0-	156	1	147	9	N	134					437
*10	1085	X	596	-0-	-489	-0-	308	1	288	9	N	262	376	1			323
*11	1050	X	434	-0-	-616	-0-	267	1	167	9	N	152	185	1			290
*12	1085	X	504	-0-	-581	-0-	280	1	224	9	N	204	141	1			353
*01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	280	1	217	9	N	197	177	1			373
*02	980	X	399	-0-	-581	-0-	238	1	161	9	N	146	190	1			329

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	77	1	69	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	79	1	73	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	81	1	75	2	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	90	1	70	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	407	1	362	2	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	460	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	475	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	433	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	775	N	717	-0-	-58	-0-	393	1	324	2	N	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	390	1	320	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	109	1	96	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	138	1	81	2	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	115	1	106	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	132	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	130	1	120	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

09	210	N	206	-0-	-4	-0-	109	1	97	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	139	1	82	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	115	1	107	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	133	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	128	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	130	1	120	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

09	120	N	26	-0-	-94	-0-	3	1	20	2	N	3					154
							3	9									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	4					158
							4	9									
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	23	2	N	2					160
							2	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	3					163
							3	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2					165
							2	9									
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2					167
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	259	1	1461	2	N	3					75
							3	9									
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	219	1	1698	2	N	14					89
							15	9									
11	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	210	1	1348	2	N	9					98
							10	9									
12	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	174	1	1498	2	N	10					108
							11	9									
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	230	1	1431	2	N	2					110
							2	9									
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	N	6					116
							7	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	2					74
							2	9									
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	2					76
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	1					77
							1	9									
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	2					79
							2	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	1					80
							1	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	2					82
							2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14400	12947	-0-	-1453	-0-	60	1	12850	2	N	34					145
						37	9									
10	14880	13883	-0-	-997	-0-	62	1	13727	2	N	85	153	1			77
						94	9									
11	14400	11500	-0-	-2900	-0-	60	1	11296	2	N	131	142	1			66
						144	9									
12	14880	13187	-0-	-1693	-0-	62	1	12986	2	N	126	173	1			19
						139	9									
01	13888 #	12266	-0-	-1622	-0-	62	1	12138	2	N	60					79
						66	9									
*02	15300	15300	-0-	-0-	-0-	56	1	15115	2	N	117	159	1			37
						129	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					68
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					68
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1120	-0-	-1610	-0-	1117	3	3	9	N	3					135
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	3	8	9	N	7					142
11	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2483	3	3	9	N	3					145
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					157
01	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2488	3	6	9	N	5					162
02	2744	X	2288	-0-	-456	-0-	2273	3	9	9	N	8					170

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	140	2	2	9	N	2					78
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					78
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					78
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					81
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					81
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		319	-0-	319	319	76	1	243	2	Y	-0-					-0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					27
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					27
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					27
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27

EXCELSIOR (PETTIT) //CONT.// 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	901	2	N	8					41
							9	9									
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	673	2	N	4					45
							4	9									
11	600	N	71	-0-	-529	-0-	7	1	63	2	N	1					46
							1	9									
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	75	1	752	2	N	9					55
							10	9									
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	17					72
							19	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	627	2	N	8					80
							9	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					53
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					53
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					53
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					113
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					113
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					113
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					113
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18					21
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					21
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	311	2	6	9	N	5					26

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10592	3	300	9	N	273	281	1			17
10	9641	X	6033	-0-	-3608	-0-	5880	3	153	9	N	139	155	1			1
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9945	3	261	9	N	237	238	1			-0-
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10990	3	168	9	N	153	153	1			-0-
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9742	3	62	9	N	56	56	1			-0-
02	DLQ	G-10	11409	-0-	11409	11409	11257	3	152	9	N	138	130	1			8

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
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					1
10	1860	N	200	-0-	-1660	-0-	200	3			N	-0-					1
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	494	3			N	-0-					1
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					1
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	3			N	-0-					81
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					81
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					81
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					81
01	3100	N	6633	-0-	3533	3533	6469	3	164	9	N	149	115	1			115
*02	2800	N	4626	-0-	1826	5359	4602	3	24	9	N	22	19	1			118

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
09	3000	N	4673	-0-	1673	1673	4673	3			N	-0-					49
10	3100	N	2476	-0-	-624	1049	2476	3			N	-0-					49
11	3000	N	3878	-0-	878	1927	3878	3			N	-0-					49
12	5351	X	3424	-0-	-1927	-0-	3424	3			N	-0-					49
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					49
*02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	14B2 EXT		1922	-0-	1922	2591	1897	3	25	9	N	23	22	1			1

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
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3140	3	25	9	N	23	21	1			450
10	3100	N	3145	-0-	45	210	3123	3	22	9	N	20	22	1			448
11	3000	N	5228	-0-	2228	2438	5155	3	73	9	N	66	69	1			445
12	6005	X	3567	-0-	-2438	-0-	3560	3	7	9	N	6	6	1			445
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	27	1			434
02	1904	X	1874	-0-	-30	-0-	1804	3	70	9	N	64	60	1			438

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	833	3	44	9	N	40	37	1			3
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1207	3	48	9	N	44	44	1			3
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1730	3	151	9	N	137	140	1			-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1854	3	141	9	N	128	124	1			4
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	N	24	25	1			3
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	25	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7052	3	145	9	N	132	122	1			115
10	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	3672	3	86	9	N	78	87	1			106
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7389	3	182	9	N	165	173	1			98
12	7440	X	5384	-0-	-2056	-0-	5365	3	19	9	N	17	17	1			98
01	7440	X	4851	-0-	-2589	-0-	4761	3	90	9	N	82	85	1			95
02	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	4430	3	131	9	N	119	112	1			102

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

09	2310	X	857	-0-	-1453	-0-	828	3	29	9	N	26	24	1			44
10	2015	X	451	-0-	-1564	-0-	451	3			N	-0-					44
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	N	21	22	1			43
12	899	N	335	-0-	-564	-0-	254	3	81	9	N	74	71	1			46
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					46
02	2212	N	698	-0-	-1514	-0-	698	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

09	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1575	3	29	9	N	26	24	1			7
10	2077	N	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					7
11	2010	X	1718	-0-	-292	-0-	1659	3	59	9	N	54	56	1			5
12	2077	X	1436	-0-	-641	-0-	1355	3	81	9	N	74	71	1			8
01	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1220	3			N	-0-					8
02	1596	X	1286	-0-	-310	-0-	1286	3			N	-0-					8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

09	2280	X	1242	-0-	-1038	-0-	1213	3	29	9	N	26	24	1			87
10	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	659	3			N	-0-					87
11	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	1973	3	96	9	N	87	91	1			83
12	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	3			N	-0-					83
01	1271	X	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-					83
02	1932	N	1304	-0-	-628	-0-	1304	3			N	-0-					83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

09	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	3745	3	58	9	N	53	49	1			213
10	5022	X	2148	-0-	-2874	-0-	2090	3	58	9	N	53	59	1			207
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4250	3	155	9	N	141	148	1			200
12	5022	X	4440	-0-	-582	-0-	4272	3	168	9	N	153	148	1			205
01	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4260	3	30	9	N	27	28	1			204
02	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3267	3	42	9	N	38	36	1			206

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					15
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					15
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					15
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					15
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					15
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					15

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3614	3	53	9	N	48	48	1			-0-
10	4309	X	1688	-0-	-2621	-0-	1680	3	8	9	N	7	2	1			5
11	4170	X	3711	-0-	-459	-0-	3711	3			N	-0-					5
12	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3602	3	15	9	N	14	19	1			-0-
01	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4047	3	50	9	N	45	41	1			4
02	DLQ	G-10	3301	-0-	3301	3301	3250	3	51	9	N	46	49	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3136	3	117	9	N	106	97	1			27
10	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	1605	3	44	9	N	40	44	1			23
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3395	3	52	9	N	47	49	1			21
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2846	3	61	9	N	55	53	1			23
01	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	2028	3	22	9	N	20	21	1			22
02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	3			N	-0-					22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

09	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	1348	3	219	9	N	199	183	1			538
10	1550	N	749	-0-	-801	-0-	597	3	152	9	N	138	155	1			521
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2174	3	285	9	N	259	271	1			509
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	3	132	9	N	120	116	1			513
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1127	3	94	9	N	85	87	1			511
02	2296	N	1136	-0-	-1160	-0-	1116	3	20	9	N	18	17	1			512

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4163	3	73	9	N	66	59	1			33
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2401	3	65	9	N	59	57	1			35
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5189	3	73	9	N	66	48	1			53
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					53
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	N	18	14	1			57
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3112	3	101	9	N	92	90	1			59

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

09	9690	X	7500	-0-	-2190	-0-	7465	3	35	9	N	32	41	1			84
10	10013	X	4080	-0-	-5933	-0-	4056	3	24	9	N	22	6	1			100
11	9690	X	8001	-0-	-1689	-0-	7979	3	22	9	N	20	21	1			99
12	10013	X	7112	-0-	-2901	-0-	7048	3	64	9	N	58	89	1			68
01	10013	X	6849	-0-	-3164	-0-	6808	3	41	9	N	37	34	1			71
02	DLQ	G-10	7091	-0-	7091	7091	7071	3	20	9	N	18	19	1			70

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1513	3	90	9	N	82	75	1			111
10	1891	N	1030	-0-	-861	-0-	921	3	109	9	N	99	110	1			100
11	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	3			N	-0-					100
12	1643	N	914	-0-	-729	-0-	907	3	7	9	N	6	6	1			100
01	1023	N	236	-0-	-787	-0-	167	3	69	9	N	63	65	1			98
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	878	3	250	9	N	227	213	1			112

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26	24	1			64
10	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	3			N	-0-					64
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					64
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	993	3	39	9	N	35	33	1			66
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	543	3	145	9	N	132	136	1			62
02	1316	N	683	-0-	-633	-0-	581	3	102	9	N	93	87	1			68

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4901	-0-	-649	-0-	4901	3			N	-0-					112
10	6696	X	2513	-0-	-4183	-0-	2513	3			N	-0-					112
11	6480	X	5096	-0-	-1384	-0-	5085	3	11	9	N	10	10	1			112
12	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	5148	3			N	-0-					112
01	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5503	3	6	9	N	5	5	1			112
02	DLQ G-10		5311	-0-	5311	5311	5281	3	30	9	N	27	25	1			114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	3221	3			N	-0-					132
10	3131	X	1739	-0-	-1392	-0-	1739	3			N	-0-					132
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					132
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					132
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	21	1			139
02	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	2589	3	45	9	N	41	36	1			144

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4993	-0-	-497	-0-	4923	3	70	9	N	64	57	1			24
10	5673	X	2868	-0-	-2805	-0-	2828	3	40	9	N	36	35	1			25
11	5370	X	4320	-0-	-1050	-0-	4261	3	59	9	N	54	39	1			40
12	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5159	3	69	9	N	63	71	1			32
01	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4195	3	227	9	N	206	159	1			79
02	DLQ G-10		4352	-0-	4352	4352	4320	3	32	9	N	29	26	1			82

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32880	X	18517	-0-	-14363	-0-	18057	3	460	9	N	418	408	1			446
10	33976	X	7836	-0-	-26140	-0-	7714	3	122	9	N	111	102	1			455
11	32880	X	13467	-0-	-19413	-0-	13321	3	146	9	N	133	118	1			470
12	32333	X	15124	-0-	-17209	-0-	14904	3	220	9	N	200	158	1			512
01	26908	X	16159	-0-	-10749	-0-	15936	3	223	9	N	203	271	1			444
02	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	17770	3	287	9	N	261	272	1			433

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24448	3	245	9	N	223	216	1			37
10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	12855	3	175	9	N	159	153	1			43
11	29280	X	23603	-0-	-5677	-0-	23541	3	62	9	N	56	36	1			63
12	30256	X	22973	-0-	-7283	-0-	22897	3	76	9	N	69	87	1			45
01	28830	X	20584	-0-	-8246	-0-	20544	3	40	9	N	36	30	1			51
02	DLQ G-10		21865	-0-	21865	21865	21815	3	50	9	N	45	48	1			48

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	32	7			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-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	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	27	1	116	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	27	1	113	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	25	1	94	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	105	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	84	2	Y	10	8	1			6
							11	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	27	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	26	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	36	1	1377	2	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	2	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	70	2	9	9	N	8					45
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					45
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					45
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	196	2	72	9	N	65	87	1			23
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					23
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	133	2	46	9	N	42					65

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
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					74
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4647	2	205	9	N	186	179	1			81
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4271	2	34	9	N	31	2	8			110
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1	91	1			20
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4157	2	74	9	N	67					87
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3962	2	112	9	N	102					189

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	69	2	221	9	N	201	178	1			53
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					53
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					53
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	N	27	181	1			144
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					149
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4					153
12	2015	X	1044	-0-	-971	-0-	1041	2	3	9	N	3					156
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					156
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					39
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	2	29	9	N	26					104
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					105
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					108
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	767	2	100	9	N	91	175	1			9
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					10
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	843	2	201	9	N	183	179	1			14
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	731	2	188	9	N	171	179	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16	188	1			76
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	N	4					80
11	3000	N	3771	-0-	771	771	3764	2	7	9	N	6					86
12	3100	N	2899	-0-	-201	570	2895	2	4	9	N	4					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT					90

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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
10	3100	N	3787	-0-	687	687	3786	2	1	9	N	1					27
11	2051	N	1364	-0-	-687	-0-	1364	2			N	-0-					27
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					108
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					87
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					88
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23					83
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	9	N	3					86
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	N	2					88
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					136
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	2	21	9	N	19					48
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2					50
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					50
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					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

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	2	31	9	N	28					169
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	300	2	25	9	N	23	182	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					28
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1517					N	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1517					N	-0-					68
11	14B2 EXT		898	-0-	898	2415	898	2			N	-0-					68
12	14B2 EXT		3413	-0-	3413	5828	3413	2			N	-0-					68
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5828					N	NO RPT					68
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5828					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	2	4	9	N	4					157
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1137	2	31	9	N	28	170	1			15
11	3000	N	3043	-0-	43	43	3006	2	37	9	N	34					49
12	1939	N	1896	-0-	-43	-0-	1865	2	31	9	N	28					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					71
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	N	3					140
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					141
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					141
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

09	T. A.		103	-0-	103	723	103	2			N	-0-					75
10	T. A.		11	-0-	11	734	11	2			N	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	734					N	NO RPT					75
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	734					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	792	2	100	9	N	91					374
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					374
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	173	1			201
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	940	2	35	9	N	32					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					37
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
11	3000	N	5305	-0-	2305	2305	5098	2	207	9	N	188	190	1			35
12	3100	N	4116	-0-	1016	3321	3920	2	196	9	N	178	188	1			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3321					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3321					N	NO RPT					25

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		471	-0-	471	471	469	2	2	9	N	2					132
12	14B2 EXT		396	-0-	396	867	395	2	1	9	N	1					133
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	867					N	NO RPT					133
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	867					N	NO RPT					133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					66
10	T. A.		121	-0-	121	121	99	2	22	9	N	20					86
11	14B2	EXT	125	-0-	125	246	101	2	24	9	N	22					108
12	14B2	EXT	69	-0-	69	315	69	2			N	-0-					108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					108

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	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

09	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					52
10	T. A.		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					52
11	14B2	EXT	1061	-0-	1061	1083	1061	2			N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					121
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					121
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	N	6					127
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1853	2	37	9	N	34					191
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3	9	N	3	187	1			7
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					8
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	N	3					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					169
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					172
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					174
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					175
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4982	2	74	9	N	67					200
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	N	6	180	1			26
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2394	2	4	9	N	4					30
12	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2488	2	6	9	N	5					35
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					40
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					40
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					40
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	499	2	131	9	N	119	149	1			22
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	410	2	4	9	N	4					26
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					26
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					26
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					26

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6					70
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	379	2	54	9	Y	49	109	1			10
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					15
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	603	2	6	9	Y	5					20
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	385	2	8	9	Y	7					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	N	1					60
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					62
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					65
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					70
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					74
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					74

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					40
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					40
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					40
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					40
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					40

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	240	N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	9	1	58	2	N	-0-					29
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	5					34
							6	9									
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	N	-0-					34
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	13					47
							14	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	408	2	N	3					50
							3	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					50

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					57
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	279	-0-	-531	-0-	37	1	225	2	N	15					70
							17	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	N	59					129
							65	9									
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	31	1	623	2	N	18					147
							20	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	N	18					165
							20	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1184	2	N	109					274
							120	9									
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	84	1	300	2	N	-0-	181	1			93

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	558	-0-	-642	-0-	78	1	480	2	N	-0-					94
10	1240	N	727	-0-	-513	-0-	34	1	693	2	N	-0-					94
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	N	15					109
							17	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	15					124
							17	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	N	-0-					124
02	1120	N	147	-0-	-973	-0-	32	1	115	2	N	-0-					124

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					109
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					109
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					109
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					109
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	468	-0-	-1302	-0-	61	1	374	2	N	30					207
							33	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	2	N	70					277
							77	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	46	186	1			137
							51	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1128	2	N	60					197
							66	9									
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	74	1	1041	2	N	74					271
							81	9									
02	1568	N	436	-0-	-1132	-0-	96	1	340	2	N	-0-					271

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
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	63	2	N	8					75
							9	9									
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	N	-0-					75
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	12					87
							13	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	13					100
							14	9									
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	111	2	N	5					105
							6	9									
02	644	N	106	-0-	-538	-0-	23	1	83	2	N	-0-					105

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	7	1	43	2	N	-0-					217
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	5	1	99	2	N	3					220
							3	9									
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	139	2	N	12					232
							13	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	13					245
							14	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	72	2	N	11					256
							12	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	21	1	75	2	N	-0-	179	1			77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4					27
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	42	1	850	2	N	3					30
							3	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	519	2	N	12					42
							13	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	N	48					90
							53	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	N	20					110
							22	9									
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	73	1	258	2	N	-0-					110

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	690	-0-	-690	-0-	96	1	588	2	N	5					58
							6	9									
10	1457	N	987	-0-	-470	-0-	46	1	924	2	N	15					73
							17	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	5					78
							6	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	N	14					92
							15	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	N	20					112
							22	9									
02	1316	N	194	-0-	-1122	-0-	42	1	150	2	N	2					114
							2	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					60
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					60
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					60
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					60
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	63	1			-0-
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					137
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					137
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	N	-0-					137
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-					137
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

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
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					134
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					134
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					134
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					134
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					6
10	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	2			N	-0-					6
11	2820	X	1634	-0-	-1186	-0-	1634	2			N	-0-					6
12	2914	X	1599	-0-	-1315	-0-	1599	2			N	-0-					6
01	2914	X	1623	-0-	-1291	-0-	1525	2	98	9	N	89	42	1			53
02	2632	X	1376	-0-	-1256	-0-	1376	2			N	-0-					53

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					16
10	1395	X	1309	-0-	-86	-0-	1294	2	15	9	N	14					30
11	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1075	2	11	9	N	10					40
12	1581	X	1065	-0-	-516	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	1581	X	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	1428	X	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					40

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
09	1200	N	809	-0-	-391	-0-	809	2			Y	-0-					98
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					98
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					98
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					98
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	915	2	50	9	Y	45	135	1			8
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	497	2	20	9	N	18					40
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					40
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					40
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					40
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					40

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
09	1500	N	990	-0-	-510	-0-	968	2	22	9	N	20					40
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	N	17					57
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					57
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3					60
01	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					60
02	1624	N	1250	-0-	-374	-0-	1250	2			N	-0-					60

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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					25
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					25
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	2			N	-0-					15
10	2201	X	1801	-0-	-400	-0-	1801	2			N	-0-					15
11	1920	X	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					15
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					15
01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					15
02	1904	X	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					15

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
09	2970	X	2180	-0-	-790	-0-	2180	2			N	-0-					24
10	2139	X	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			N	-0-					24
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84	9	N	76					100
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					100
01	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	2			N	-0-					100
02	2044	X	1253	-0-	-791	-0-	1253	2			N	-0-					100

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					68
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					68
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					68
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68

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
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1228	2	94	9	N	85	171	1			6
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					6
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					6
12	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					6
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					6
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	1228	2	15	9	N	14					20

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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					15
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					104
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					104
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					104
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					104

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
09	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					82
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					82
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					82
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					82
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					82
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					82

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					7
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					17
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					17
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					17
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					17
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					17
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	2			N	-0-					17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					71
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					71
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					71
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					71
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	509	2	175	9	N	159	189	1			41

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

09	3960	X	3761	-0-	-199	-0-	3637	2	124	9	N	113	176	1			135
10	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3722	2	50	9	N	45					180
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	3600	2	142	9	N	129					309
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4166	2	130	9	N	118	187	1			240
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4015	2	75	9	N	68	185	1			123
02	3500	X	3275	-0-	-225	-0-	3247	2	28	9	N	25					148

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

09	330	N	216	-0-	-114	-0-	208	2	8	9	N	7					184
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					184
11	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					184
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30	180	1			34
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					37
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					37

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					30
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3773	2	33	9	N	30					60
11	3810	X	3589	-0-	-221	-0-	3576	2	13	9	N	12					72
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3808	2	33	9	N	30					102
01	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3599	2	33	9	N	30					132
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					132

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
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	N	8		1	8		70
							9	9									
10	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	34	1	1371	2	N	5					75
							6	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	243	1	1211	2	N	-0-					75
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	137	1	1518	2	N	-0-					75
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02	1344	N	996	-0-	-348	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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
09	2190	X	1963	-0-	-227	-0-	18	1	1902	2	N	39					249
							43	9									
10	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	43	1	1730	2	N	3					252
							3	9									
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	342	1	1697	2	N	5					257
							6	9									
12	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	165	1	1816	2	N	13	178	1			92
							14	9									
01	2108	X	1764	-0-	-344	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1904	X	169	-0-	-1735	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	2	N	-0-					75
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					75
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					75
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	N	-0-					75
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

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
09	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	1225	2	4	9	N	4					12
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					12
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					12
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					12
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					12
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					53

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					258
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					258
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					258
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					258
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					258
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					258

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
09	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	1198	2	3	9	N	3					137
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1334	2	6	9	N	5					142
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	N	12					154
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15					169
01	1333	N	906	-0-	-427	-0-	889	2	17	9	N	15					184
02	1176	N	828	-0-	-348	-0-	819	2	9	9	N	8					192

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					60
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					60
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					62
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1495	-0-	1495	3113	240	1	1255	2	Y	-0-					8
10	4005	X	892	-0-	-3113	-0-	154	1	706	2	Y	29					37
							32	9									
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	736	1	1492	2	Y	39					76
							43	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1112	1	1273	2	Y	5					81
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	1340	1	1337	2	Y	-0-					81
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1091	1	1149	2	Y	-0-					81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	159	1	831	2	Y	-0-					8
10	1023	N	714	-0-	-309	-0-	127	1	583	2	Y	4					12
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	399	1	810	2	Y	6					18
							7	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	792	1	906	2	Y	1					19
							1	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	803	1	802	2	Y	-0-					19
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	608	1	640	2	Y	-0-					19

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	100	1	526	2	Y	-0-					8
10	682	N	460	-0-	-222	-0-	82	1	374	2	Y	4					12
							4	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	284	1	575	2	Y	6					18
							7	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	516	1	591	2	Y	1					19
							1	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	495	1	494	2	Y	-0-					19
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	388	1	408	2	Y	-0-					19

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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	-0-					30
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	75	1	109	2	N	-0-					30
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	56	1	125	2	N	-0-					30
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	47	1	70	2	N	-0-					30
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	36	1	43	2	N	-0-					30
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	152	1	189	2	N	-0-					30

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
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	191	1	1130	2	N	3					140
							3	9									
10	1302	X	837	-0-	-465	-0-	120	1	715	2	N	2	4	1			138
							2	9									
11	1260	X	1207	-0-	-53	-0-	161	1	1043	2	N	3					141
							3	9									
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1199	2	N	15					156
							17	9									
01	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	161	1	883	2	N	6					162
							7	9									
02	1232	X	749	-0-	-483	-0-	110	1	637	2	N	2					164
							2	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	195	1	1154	2	N	1					112
							1	9									
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	141	1	839	2	N	12	4	1			120
							13	9									
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	156	1	1007	2	N	126	177	1			69
							139	9									
12	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	179	1	858	2	N	6					75
							7	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	147	1	806	2	N	1					76
							1	9									
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	209	1	1210	2	N	10					86
							11	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
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	110	1 2 9	650	2	Y	2					87
10	930	N	541	-0-	-389	-0-	77	1 1 9	463	2	Y	1	2	1			86
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	703	2	Y	1					87
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	671	2	Y	1					88
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	101	1 12 9	554	2	Y	11					99
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					99

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	910	-0-	-350	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	447	2	10	9	N	9					87
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	622	2	62	9	N	56					143
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					143
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					143
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					143
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					143

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1300	2	17	9	N	15	26	1			22
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	962	2	20	9	N	18					40
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1371	2	10	9	N	9	31	1			18
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35	27	1			26
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	N	17	27	1			16
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	1205	2	21	9	N	19					35

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	9120	X	8914	-0-	-206	-0-	8889	3	25	9	N	23					183
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9093	3	44	9	N	40					223
11	9000	X	8662	-0-	-338	-0-	8642	3	20	9	N	18	175	1			66
12	9207	X	8573	-0-	-634	-0-	8556	3	17	9	N	15					81
01	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8632	3	23	9	N	21					102
02	8316	X	7849	-0-	-467	-0-	7835	3	14	9	N	13					115

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	475	-0-	-275	-0-	148	1	327	2	N	-0-					232
10	775	X	299	-0-	-476	-0-	203	1	96	2	N	-0-					232
11	750	X	206	-0-	-544	-0-	206	2			N	-0-					232
12	558	X	18	-0-	-540	-0-	15	1	3	2	N	-0-					232
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
*02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	448	1	13	2	N	-0-					232

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
09	600	X	366	-0-	-234	-0-	55	1	311	2	N	-0-					51
10	620	X	251	-0-	-369	-0-	38	1	213	2	N	-0-					51
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	2	N	-0-					51
12	496	X	460	-0-	-36	-0-	44	1	399	2	N	15					66
							17	9									
01	403	X	253	-0-	-150	-0-	7	1	246	2	N	-0-					66
*02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	35					101
							39	9									

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
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	267	1	1499	2	N	-0-					81
10	1612	X	841	-0-	-771	-0-	122	1	719	2	N	-0-					81
11	1560	X	639	-0-	-921	-0-	39	1	600	2	N	-0-					81
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	204	1	1846	2	N	-0-	45	1			36
01	1829	X	1021	-0-	-808	-0-	26	1	995	2	N	-0-					36
02	1652	X	626	-0-	-1026	-0-	118	1	508	2	N	-0-					36

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
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	412	1	2318	2	N	26	182	1			130
							29	9									
10	2976	X	1504	-0-	-1472	-0-	216	1	1270	2	N	16					146
							18	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	181	1	2816	2	N	45					191
							50	9									
12	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	207	1	1869	2	N	19	154	1			56
							21	9									
01	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	56	1	2120	2	N	44					100
							48	9									
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	533	1	2296	2	N	26					126
							29	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					102
10	961	X	47	-0-	-914	-0-	47	2			N	-0-					102
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					102
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					102
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					102
*02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					102

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					59
10	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					59
11	1920	X	52	-0-	-1868	-0-	52	2			N	-0-					59
12	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	2822	2	386	9	N	351	172	1			238
01	3441	X	1203	-0-	-2238	-0-	1126	2	77	9	N	70	171	1			137
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2976	2			N	-0-					137

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	100	1	1503	2	N	7					100
							8	9									
10	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	75	1	1156	2	N	10					110
							11	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1515	2	N	70					180
							77	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	118	1	1671	2	N	20					200
							22	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	N	24	177	1			47
							26	9									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	38					85
							42	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

09	1980	X	231	-0-	-1749	-0-	11	1	220	2	N	-0-					128
10	1426	X	52	-0-	-1374	-0-	29	1	23	2	N	-0-					128
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					128
12	806	X	204	-0-	-602	-0-	114	1	68	2	N	20					148
							22	9									
01	620	X	430	-0-	-190	-0-	183	1	247	2	N	-0-					148
*02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					148

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

09	2880	X	2212	-0-	-668	-0-	440	1	1724	2	N	44					71
							48	9									
10	3441	X	2073	-0-	-1368	-0-	495	1	1538	2	N	36					107
							40	9									
11	3330	X	1085	-0-	-2245	-0-	134	1	951	2	N	-0-					107
12	3441	X	110	-0-	-3331	-0-	46	1	64	2	N	-0-					107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					107

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

09	8160	X	6912	-0-	-1248	-0-	258	1	6599	2	N	50					148
							55	9									
10	8432	X	7289	-0-	-1143	-0-	275	1	6902	2	N	102	176	1			74
							112	9									
11	7140	X	5870	-0-	-1270	-0-	253	1	5615	2	N	2					76
							2	9									
12	7130	X	6403	-0-	-727	-0-	275	1	6111	2	N	15					91
							17	9									
01	7285	X	6077	-0-	-1208	-0-	260	1	5679	2	N	125	176	1			40
							138	9									
02	6580	X	5598	-0-	-982	-0-	236	1	5297	2	Y	59	60	1			39
							65	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	857	1	4683	2	N	131					165
							144	9									
10	5208	X	4217	-0-	-991	-0-	673	1	3544	2	N	-0-					165
11	4260	X	2926	-0-	-1334	-0-	666	1	2260	2	N	-0-					165
12	5859	X	2251	-0-	-3608	-0-	358	1	1893	2	N	-0-					165
01	5859	X	1933	-0-	-3926	-0-	197	1	1639	2	N	88	180	1			73
							97	9									
02	5292	X	5052	-0-	-240	-0-	564	1	4488	2	N	-0-					73

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
09	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	400	1	6007	2	N	77					139
							85	9									
10	7254	X	4524	-0-	-2730	-0-	275	1	4235	2	N	13					152
							14	9									
11	7200	X	5409	-0-	-1791	-0-	275	1	5073	2	N	55					207
							61	9									
12	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	418	1	5903	2	N	38					245
							42	9									
01	7440	X	5964	-0-	-1476	-0-	396	1	5452	2	N	105	177	1			173
							116	9									
02	6048	X	5292	-0-	-756	-0-	350	1	4861	2	N	74	177	1			70
							81	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	222	1	5682	2	N	59	176	1			80
							65	9									
10	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	209	1	5249	2	N	27					107
							30	9									
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	N	68					175
							75	9									
12	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	208	1	4626	2	N	22					197
							24	9									
01	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	226	1	4938	2	N	92	177	1			112
							101	9									
02	5572	X	4853	-0-	-719	-0-	206	1	4627	2	N	18					130
							20	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3	9	N	3					65
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					65
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					65
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					65
01	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					65
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					41
10	1085	N	429	-0-	-656	-0-	429	2			N	-0-					41
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	14	1	826	2	N	-0-					41
12	806	N	500	-0-	-306	-0-	500	2			N	-0-					41
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					41
02	784	N	259	-0-	-525	-0-	259	2			N	-0-					41

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
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					128
10	1116	N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					128
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			N	-0-					128
12	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					128
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	863	2	52	9	N	47					175
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	697	2	19	9	N	17					192

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

09	35700	X	27299	-0-	-8401	-0-	240	1	26562	2	N	452	365	1			264
							497	9									
10	35991	X	18509	-0-	-17482	-0-	184	1	17986	2	N	308	546	1			26
							339	9									
11	32970	X	24948	-0-	-8022	-0-	176	1	24309	2	N	421	352	1			95
							463	9									
12	29822	X	27084	-0-	-2738	-0-	239	1	26322	2	N	475	362	1			208
							523	9									
01	29822	X	27287	-0-	-2535	-0-	248	1	26588	2	N	410	368	1			250
							451	9									
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223	1	22787	2	N	336	361	1			225
							370	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

09	DLQ G-10		1441	-0-	1441	3726	1441	3			N	-0-					25
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	5311	1585	3			N	-0-					25
11	6780	X	1469	-0-	-5311	-0-	1469	3			N	-0-					25
12	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2089	3	6	9	N	5					30
01	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1963	3	6	9	N	5					35
02	1428	X	1031	-0-	-397	-0-	1031	3			N	-0-					35

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

09	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1428	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	1023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

09	4050	X	3935	-0-	-115	-0-	3909	3	26	9	N	24	24	1			-0-
10	4185	X	2314	-0-	-1871	-0-	2295	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	4050	X	2221	-0-	-1829	-0-	2199	3	22	9	N	20	20	1			-0-
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3494	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2929	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

09	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	5470	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	5735	X	3869	-0-	-1866	-0-	3852	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5550	X	1881	-0-	-3669	-0-	1871	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	6169	X	2107	-0-	-4062	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	6169	X	1670	-0-	-4499	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	928	-0-	-662	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	1054	X	170	-0-	-884	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	15717	-0-	-2433	-0-	15487	3	230	9	N	209	363	1			94
10	18445	X	15743	-0-	-2702	-0-	15472	3	271	9	N	246	179	1			161
11	17250	X	14363	-0-	-2887	-0-	14112	3	251	9	N	228	183	1			206
12	17298	X	14489	-0-	-2809	-0-	14213	3	276	9	N	251	361	1			96
01	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	13731	3	272	9	N	247	182	1			161
02	14672	X	NO RPT	-0-	-14672	-0-					N	NO RPT					161

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
09	27270	X	22593	-0-	-4677	-0-	22163	3	430	9	N	391	370	1			230
10	26908	X	22618	-0-	-4290	-0-	22183	3	435	9	N	395	556	1			69
11	25080	X	21405	-0-	-3675	-0-	20970	3	435	9	N	395	375	1			89
12	24955	X	21654	-0-	-3301	-0-	21194	3	460	9	N	418	383	1			124
01	23994	X	20863	-0-	-3131	-0-	20434	3	429	9	N	390	383	1			131
02	21084	X	NO RPT	-0-	-21084	-0-					N	NO RPT					131

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
09	25770	X	19683	-0-	-6087	-0-	19145	3	538	9	N	489	377	1			244
10	24769	X	19140	-0-	-5629	-0-	18479	3	661	9	N	601	740	1			105
11	22680	X	17615	-0-	-5065	-0-	17138	3	477	9	N	434	375	1			164
12	21669	X	17308	-0-	-4361	-0-	16691	3	617	9	N	561	386	1			339
01	21390	X	16886	-0-	-4504	-0-	16442	3	444	9	N	404	562	1			181
02	18368	X	NO RPT	-0-	-18368	-0-					N	NO RPT					181

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
09	7680	X	5956	-0-	-1724	-0-	5704	3	252	9	N	229	181	1			249
10	7502	X	5988	-0-	-1514	-0-	5723	3	265	9	N	241	376	1			114
11	6600	X	5662	-0-	-938	-0-	5414	3	248	9	N	225	190	1			149
12	6479	X	5452	-0-	-1027	-0-	5222	3	230	9	N	209	193	1			165
01	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	5125	3	252	9	N	229	182	1			212
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					212

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2290	2	68	9	N	62	187	1			80
10	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2105	2	50	9	N	45					125
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1885	2	41	9	N	37					162
12	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2176	2	33	9	N	30					192
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					194
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					195

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

09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	927	1	1360	2	N	2					97
							2	9									
10	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	673	1	985	2	N	4	7	1			94
							4	9									
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	726	1	1624	2	N	122	180	1			36
							134	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	1007	1	1491	2	N	16					52
							18	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1018	1	1209	2	N	7					59
							8	9									
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	997	2	N	8					67
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

09	900	N	313	-0-	-587	-0-	180	1	132	2	N	1					32
							1	9									
10	837	N	312	-0-	-525	-0-	126	1	185	2	N	1	2	1			31
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	126	1	678	2	N	2					33
							2	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	N	1					34
							1	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	186	1	429	2	N	4					38
							4	9									
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	168	1	342	2	N	3					41
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	901	1	1379	2	N	2					83
							2	9									
10	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	655	1	872	2	N	7	5	1			85
							8	9									
11	2400	X	1820	-0-	-580	-0-	693	1	1113	2	N	13					98
							14	9									
12	2356	N	1616	-0-	-740	-0-	955	1	659	2	N	2					100
							2	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	958	1	1119	2	N	3					103
							3	9									
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	729	1	536	2	N	3					106
							3	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	215	1	1268	2	N	2					150
							2	9									
10	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	143	1	856	2	N	2	5	1			147
							2	9									
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	188	1	1218	2	N	73	170	1			50
							80	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	295	1	1413	2	N	19					69
							21	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	N	9					78
							10	9									
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183	1	1057	2	N	13					91
							14	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	94	-0-	94	94	54	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	57	1	157	2	Y	-0-					5
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1644	-0-	-486	-0-	381	1	1261	2	N	2					66
							2	9									
10	2201	X	1250	-0-	-951	-0-	263	1	983	2	N	4	6	1			64
							4	9									
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	639	1	2151	2	N	12					76
							13	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	728	1	2475	2	N	14					90
							15	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680	1	2070	2	N	9					99
							10	9									
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504	1	1928	2	N	10					109
							11	9									

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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	1					27
							1	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	343	1	947	2	Y	3	4	1			26
							3	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	278	1	823	2	Y	1					27
							1	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	365	1	884	2	Y	1					28
							1	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	370	1	954	2	Y	1					29
							1	9									
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	340	1	828	2	Y	6					35
							7	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	771	1	4556	2	N	9					205
							10	9									
10	4681	X	3825	-0-	-856	-0-	542	1	3237	2	N	42	205	1			42
							46	9									
11	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	568	1	3679	2	N	8					50
							9	9									
12	4681	X	1303	-0-	-3378	-0-	223	1	1069	2	N	10					60
							11	9									
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	978	1	5376	2	N	45					105
							50	9									
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	624	1	3607	2	N	25					130
							28	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	119	1	182	2	N	-0-					53
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	59	1	79	2	N	-0-	1	1			52
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	55	1	88	2	N	2					54
							2	9									
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	99	1	68	2	N	-0-					54
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	1	112	2	N	-0-					54
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	117	1	86	2	N	1					55
							1	9									

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
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	533	1	1454	2	N	2					32
							2	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	360	1	994	2	N	3	6	1			29
							3	9									
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	504	1	1494	2	N	2					31
							2	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	689	1	1667	2	N	2					33
							2	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	684	1	1766	2	N	1					34
							1	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	612	1	1491	2	N	1					35
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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
09	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	459	1	1516	2	N	2					42
							2	9									
10	2542	N	1544	-0-	-998	-0-	325	1	1215	2	N	4	8	1			38
							4	9									
11	2460	N	21	-0-	-2439	-0-	5	1	16	2	N	-0-					38
12	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	140	1	477	2	N	4					42
							4	9									
01	1550	N	770	-0-	-780	-0-	188	1	572	2	N	9					51
							10	9									
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	280	1	1069	2	N	12					63
							13	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

09	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	858	1	5074	2	N	7					192
							8	9									
10	6634	X	4845	-0-	-1789	-0-	693	1	4140	2	N	11	21	1			182
							12	9									
11	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	612	1	3964	2	N	53	172	1			63
							58	9									
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	1331	1	6382	2	N	63					126
							69	9									
01	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816	1	4486	2	N	48					174
							53	9									
*02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	947	1	5477	2	N	63					237
							69	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	92	-0-	92	92	53	1	39	2	N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1163	2	9	9	Y	8					67
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9	50	1			26
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1325	2	12	9	Y	11					37
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11					48
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1336	2	12	9	Y	11					59
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	Y	12					71

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2807	2	22	9	Y	20					141
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2921	2	23	9	Y	21	115	1			47
11	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2697	2	25	9	Y	23					70
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2906	2	28	9	Y	25					95
01	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26					121
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2298	2	26	9	Y	24					145

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2529	2	43	9	Y	39	53	1			73
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			Y	-0-					73
01	2938	N	2715	-0-	-223	-0-	2706	2	9	9	Y	8					81
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					49
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	41	1			8
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1965	N	1652	-0-	-313	-0-	1652	2			Y	-0-					23
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	3379	X	693	-0-	-2686	-0-	651	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	1540	X	571	-0-	-969	-0-	571	2			Y	-0-					17

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1060	-0-	-1070	-0-	1060	2			Y	-0-					51
10	2201	X	304	-0-	-1897	-0-	304	2			Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	43	1			8
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					13

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	626	2	84	9	Y	76	95	1			139
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					139
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					139
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					139
01	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	2			Y	-0-					139
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					139

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	484	-0-	-1316	-0-	484	2			Y	-0-					53
10	1860	X	351	-0-	-1509	-0-	351	2			Y	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			Y	-0-	44	1			9
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7					16

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					54
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-	45	1			9
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1					10

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	1	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					23
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	850	2	41	9	Y	37	27	1			17
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					17

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					23
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	1271	N	762	-0-	-509	-0-	721	2	41	9	Y	37	27	1			17
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4362	-0-	-528	-0-	4237	2	125	9	Y	114	114	1			99
10	4464	X	2369	-0-	-2095	-0-	2369	2			Y	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6377	2	29	9	Y	26					125
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	Y	25					150
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4208	2	34	9	Y	31					181

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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					23
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38	26	1			17
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3308	-0-	308	1828	3308	2			Y	-0-					23
10	3100	N	1795	-0-	-1305	523	1795	2			Y	-0-					23
11	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					23
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	4619	X	1733	-0-	-2886	-0-	1692	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3080	X	2020	-0-	-1060	-0-	2020	2			Y	-0-					17

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	1973	2	75	9	Y	68	68	1			59
10	1829	X	768	-0-	-1061	-0-	768	2			Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1299	2	18	9	Y	16					75
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					90
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19					109

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	27	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	27	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					23
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					23
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	168	2	25	9	Y	23	18	1			12
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	186	2	42	9	Y	38	33	1			59
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					59
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					68
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					68

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

09	6300	X	5248	-0-	-1052	-0-	5179	2	69	9	N	63	102	1			74
10	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	5221	2	26	9	N	24					98
11	6300	X	6035	-0-	-265	-0-	5992	2	43	9	N	39	92	1			45
12	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5449	2	166	9	N	151	106	1			90
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6575	2	271	4	N	79	113	1			56
							87	9									
02	5628	X	4562	-0-	-1066	-0-	4484	2	78	9	N	71					127

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	N	29	54	1			35
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38					73
11	3000	N	3003	-0-	3	3	2984	2	19	9	N	17	63	1			27
12	2829	N	2826	-0-	-3	-0-	2746	2	80	9	N	73	56	1			44
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	N	28	50	1			22
*02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32					54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	425	-0-	-205	-0-	419	2	6	9	N	5	181	1			43
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-					43
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	646	2	24	9	N	22					65
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	424	2	N	5					70
							6	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	N	3					73
							3	9									
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	62	1	458	2	N	8					81
							9	9									

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
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	892	2	21	9	N	19					180
10	1023	N	676	-0-	-347	-0-	96	1	570	2	N	9					189
							10	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	886	2	25	9	N	23					212
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	185	1	918	2	N	21	179	1			54
							23	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	842	2	N	17					71
							19	9									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	N	22					93
							24	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
09	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1718	2			N	-0-					190
10	2077	N	1196	-0-	-881	-0-	1196	2			N	-0-					190
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	N	-0-					190
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-					190
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					190
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	394	1	1698	2	N	10					200
							11	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
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	20	1	383	2	N	13					206
							14	9									
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	39	1	415	2	N	30					236
							33	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	126	1	763	2	N	40					276
							44	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	N	56	187	1			145
							62	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	144	1	461	2	N	10					155
							11	9									
02	868	N	398	-0-	-470	-0-	66	1	326	2	N	5					160
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	496	2	N	8					178
							9	9									
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	69	1	408	2	N	-0-					178
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	10					188
							11	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	31	188	1			31
							34	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	N	17					48
							19	9									
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	65	1	279	2	N	10					58
							11	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
09	420	N	180	-0-	-240	-0-	27	1	153	2	N	-0-					212
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					212
11	450	N	41	-0-	-409	-0-	2	1	39	2	N	-0-					212
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-	129	1			83
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	N	-0-					83
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	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
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2092	2	N	55					193
							61	9									
10	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	93	1	972	2	N	3					196
							3	9									
11	2250	X	1502	-0-	-748	-0-	214	1	1288	2	N	-0-					196
12	2325	N	1727	-0-	-598	-0-	396	1	1330	2	N	1	171	1			26
							1	9									
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	591	1	1901	2	N	65					91
							72	9									
*02	2800	N	2820	-0-	20	20	461	1	2272	2	N	79					170
							87	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	404	1	3842	2	N	65					92
							72	9									
10	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	288	1	1893	2	N	8					100
							9	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	227	1	3356	2	N	-0-					100
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	410	1	3314	2	N	42					142
							46	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	350	1	2974	2	N	74	184	1			32
							81	9									
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	379	1	2600	2	N	48					80
							53	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

09	6270	X	5585	-0-	-685	-0-	388	1	5054	2	N	130					179
							143	9									
10	6665	X	4514	-0-	-2151	-0-	292	1	4196	2	N	24	176	1			27
							26	9									
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	303	1	5676	2	N	134					161
							147	9									
12	6665	X	5846	-0-	-819	-0-	393	1	5450	2	N	3					164
							3	9									
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	393	1	6136	2	N	114	159	1			119
							125	9									
*02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	390	1	6533	2	N	156	184	1			91
							172	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	351	1	1017	2	N	-0-					67
10	1333	N	783	-0-	-550	-0-	247	1	536	2	N	-0-					67
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	244	1	1209	2	N	-0-					67
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	351	1	848	2	N	62					129
							68	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	269	1	497	2	N	48					177
							53	9									
02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	231	1	638	2	N	65	175	1			67
							72	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	577	1	2831	2	N	3					108
							3	9									
10	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	401	1	2063	2	N	102					210
							112	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	404	1	2512	2	N	5	189	1			26
							6	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	701	1	3514	2	N	61					87
							67	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	750	1	2797	2	N	-0-					87
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2299	2	N	33					120
							36	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1306	2	24	9	N	22					77
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					77
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					77
12	1364	N	806	-0-	-558	-0-	792	2	14	9	N	13					90
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	947	2			N	-0-					90

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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	21	1	530	2	N	3					95
							3	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					95
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					95
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1	481	2	N	-0-					95
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	24	1	518	2	N	-0-					95
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	18	105	1			8
							20	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-					90
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					90
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	2	N	-0-					90
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	20	1	443	2	N	-0-					90
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					90
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	462	-0-	-228	-0-	17	1	445	2	N	-0-					82
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-					82
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	23	1	522	2	N	-0-					82
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					82
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					82
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	16	1	347	2	N	-0-					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	846	-0-	-234	-0-	840	2	6	9	N	5					65
10	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	2			N	-0-					65
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					65
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					65

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	271	1	1956	2	Y	14					41
							15	9									
10	3286	X	1101	-0-	-2185	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					41
11	2760	X	953	-0-	-1807	-0-	128	1	807	2	Y	16					57
							18	9									
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2222	2	Y	42	66	1			33
							46	9									
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	Y	-0-					33
*02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2070	2	Y	24	45	1			12
							26	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	528	1	2611	2	N	43					85
							47	9									
10	2480	X	1377	-0-	-1103	-0-	226	1	1110	2	N	37					122
							41	9									
11	4530	X	2388	-0-	-2142	-0-	231	1	2018	2	N	126	183	1			65
							139	9									
12	4681	X	2778	-0-	-1903	-0-	480	1	2298	2	N	-0-					65
01	4681	X	2913	-0-	-1768	-0-	439	1	2474	2	N	-0-					65
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	423	1	2430	2	N	9					74
							10	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/16

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	576 89	1 9	5709	2	N	81	176	1			40
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	423	1	3923	2	N	-0-					40
11	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	532 116	1 9	5342	2	N	105					145
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	514 68	1 9	6363	2	N	62	180	1			27
01	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	560 58	1 9	5576	2	N	53					80
02	5936	X	5410	-0-	-526	-0-	463 63	1 9	4884	2	N	57					137

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
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	610	1	3657	2	Y	-0-					34
10	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	413	1	2657	2	Y	-0-					34
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	475 139	1 9	3641	2	Y	126					160
12	4402	X	3338	-0-	-1064	-0-	534	1	2804	2	Y	-0-					160
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	689 20	1 9	3911	2	Y	18					178
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	628 50	1 9	3668	2	Y	45					223

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
09	4530	X	3108	-0-	-1422	-0-	301 19	1 9	2788	2	N	17					120
10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	208 13	1 9	1816	2	N	12					132
11	3690	X	1926	-0-	-1764	-0-	214	1	1712	2	N	-0-					132
12	3224	X	2080	-0-	-1144	-0-	318	1	1762	2	N	-0-					132
01	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	298 97	1 9	1765	2	N	88	182	1			38
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	2702	2	N	2					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	251	1	2493	2	N	-0-					60
10	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	150	1	1392	2	N	-0-					60
11	2340	X	853	-0-	-1487	-0-	59	1	595	2	N	181	187	1			54
							199	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	278	1	3450	2	N	-0-					54
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	264	1	2627	2	N	-0-					54
*02	2800	N	3209	-0-	409	409	267	1	2820	2	N	111					165
							122	9									

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
09	2490	X	1797	-0-	-693	-0-	226	1	1571	2	Y	-0-					23
10	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	266	1	949	2	Y	9					32
							10	9									
11	2610	X	1096	-0-	-1514	-0-	81	1	909	2	Y	96					128
							106	9									
12	2697	X	1109	-0-	-1588	-0-	112	1	943	2	Y	49					177
							54	9									
01	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	134	1	1080	2	Y	17	137	1			57
							19	9									
02	1680	X	1029	-0-	-651	-0-	131	1	864	2	Y	31					88
							34	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	351	1	1372	2	N	-0-					90
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	84	1	260	2	N	-0-					90
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	153	1	1081	2	N	-0-					90
12	1767	N	223	-0-	-1544	-0-	93	1	130	2	N	-0-					90
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	302	1	679	2	N	-0-					90
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	495	1	1974	2	N	-0-					90

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1410	N	1090	-0-	-320	-0-	183	1	907	2	N	-0-					50
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	195	1	954	2	N	-0-					50
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	255	1	2230	2	N	-0-					50
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	107	1	510	2	N	-0-					50
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	178	1	1003	2	N	-0-					50
02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	280	1	1604	2	N	-0-					50

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

09	7050	X	6472	-0-	-578	-0-	491	1	5848	2	N	121					178
							133	9									
10	9579	X	3627	-0-	-5952	-0-	289	1	3280	2	N	53	176	1			55
							58	9									
11	9270	X	6964	-0-	-2306	-0-	429	1	6450	2	N	77					132
							85	9									
12	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	558	1	7037	2	N	-0-					132
01	8432	X	4623	-0-	-3809	-0-	500	1	4036	2	N	79	185	1			26
							87	9									
02	6496	X	4517	-0-	-1979	-0-	454	1	4063	2	N	-0-					26

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

09	780	X	564	-0-	-216	-0-	71	1	493	2	Y	-0-					4
10	806	X	303	-0-	-503	-0-	66	1	237	2	Y	-0-					4
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	28	1	320	2	Y	7					11
							8	9									
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					11
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	452	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	25					37
							28	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	187	1	3184	2	N	53					123
							58	9									
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	143	1	2201	2	N	-0-					123
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	184	1	1668	2	N	-0-					123
12	2139	X	1719	-0-	-420	-0-	237	1	1417	2	N	59					182
							65	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	N	20	177	1			25
							22	9									
02	1932	X	345	-0-	-1587	-0-	27	1	318	2	N	-0-					25

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	875	-0-	-1735	-0-	105	1	763	2	Y	6					44
							7	9									
10	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	171	1	1551	2	Y	-0-					44
11	2610	X	1045	-0-	-1565	-0-	135	1	854	2	Y	51					95
							56	9									
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	253	1	3789	2	Y	78	114	1			59
							86	9									
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	204	1	2917	2	Y	45					104
							50	9									
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	217	1	2920	2	Y	68	135	1			37
							75	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	10					60
							11	9									
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	436	2	N	55					115
							61	9									
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	21	1	377	2	N	5					120
							6	9									
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	22	1	304	2	N	-0-					120
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-					120
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	N	-0-					120

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	503	1	2702	2	N	-0-					27
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	515	1	1656	2	N	67					94
							74	9									
11	2310	X	2226	-0-	-84	-0-	674	1	1552	2	N	-0-					94
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	2	N	73					167
							80	9									
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	513	1	2353	2	N	-0-					167
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	505	1	2315	2	N	28	173	1			22
							31	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3317	-0-	-373	-0-	521 53	1 9	2796	2	N	-0-					27
10	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	561	1	1803	2	N	-0-					27
11	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	716	1	1651	2	N	-0-					27
12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	640 53	1 9	2687	2	N	48					75
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	602 64	1 9	2761	2	N	58					133
*02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	580 30	1 9	2659	2	N	27					160

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4934	-0-	-1456	-0-	377 59	1 9	4498	2	N	54					147
10	6603	X	3489	-0-	-3114	-0-	277 68	1 9	3144	2	N	62	183	1			26
11	5610	X	3185	-0-	-2425	-0-	199	1	2986	2	N	-0-					26
12	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	322	1	4061	2	N	-0-					26
01	5084	X	3268	-0-	-1816	-0-	347 117	1 9	2804	2	N	106					132
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	296 12	1 9	2653	2	N	11					143

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
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	569	1	1500	2	N	-0-					123
10	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	413	1	1145	2	N	-0-					123
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	473 3	1 9	1716	2	N	3					126
12	3100	N	3524	-0-	424	424	551	1	2973	2	N	-0-					126
01	2338	N	1914	-0-	-424	-0-	541	1	1373	2	N	-0-					126
02	1596	N	1571	-0-	-25	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					126

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
09	8820	X	6760	-0-	-2060	-0-	843 56	1 9	5861	2	N	51	172	1			30
10	8463	X	1353	-0-	-7110	-0-	296	1	1057	2	N	-0-					30
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	646 218	1 9	7302	2	N	198	178	1			50
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	960 197	1 9	8077	2	N	179	176	1			53
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	963 94	1 9	7772	2	N	85					138
02	7616	X	6616	-0-	-1000	-0-	850 149	1 9	5617	2	N	135	182	1			91

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	377	1	1317	2	Y	-0-					37
10	1302	X	1077	-0-	-225	-0-	266	1	811	2	Y	-0-					37
11	1260	X	974	-0-	-286	-0-	136	1	838	2	Y	-0-					37
12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	130	1	633	2	Y	32					69
							35	9									
01	1302	X	875	-0-	-427	-0-	218	1	657	2	Y	-0-					69
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	253	1	501	2	Y	-0-					69

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	328	1	1606	2	N	8					100
							9	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	240	1	1232	2	N	-0-					100
11	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	241	1	1498	2	N	32					132
							35	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	346	1	1736	2	N	-0-					132
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	306	1	1140	2	N	-0-					132
02	1652	N	1159	-0-	-493	-0-	226	1	933	2	N	-0-					132

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	188	-0-	-352	-0-	42	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	59					59
							65	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	Y	-0-					59
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	95	1	189	2	Y	-0-					59

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3035	-0-	-1315	-0-	476	1	2559	2	N	-0-					27
10	4371	X	1997	-0-	-2374	-0-	474	1	1523	2	N	-0-					27
11	3810	X	362	-0-	-3448	-0-	110	1	252	2	N	-0-					27
12	3937	X	849	-0-	-3088	-0-	163	1	686	2	N	-0-					27
01	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	435	1	1998	2	N	-0-					27
02	2828	X	1756	-0-	-1072	-0-	315	1	1441	2	N	-0-					27

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2464	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2121	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2370	X	1390	-0-	-980	-0-	1379	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	1215	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2573	X	176	-0-	-2397	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

09	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	2902	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3875	X	2222	-0-	-1653	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2790	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3024	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

09	3000	X	1883	-0-	-1117	-0-	1855	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1209	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1775	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	1581	N	900	-0-	-681	-0-	881	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	916	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1054	N	503	-0-	-551	-0-	500	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3432	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	2131	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	2418	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	2979	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	5183	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	5890	X	3399	-0-	-2491	-0-	3379	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4706	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	5456	X	4899	-0-	-557	-0-	4876	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3583	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2038	X	2038	-0-		-0-	-0-	2010	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2077	X	1429	-0-		-648	-0-	1409	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2010	X	1767	-0-		-243	-0-	1745	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	2604	X	2330	-0-		-274	-0-	2308	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2604	X	2101	-0-		-503	-0-	2070	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-		-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1335	-0-		-45	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	848	-0-		-454	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*01	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1810	-0-		-500	-0-	1807	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2387	X	1198	-0-		-1189	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1684	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	2021	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3795	-0-		-195	-0-	3767	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4030	X	2533	-0-		-1497	-0-	2513	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3360	X	3320	-0-		-40	-0-	3301	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*01	3984	X	3984	-0-		-0-	-0-	3951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-		-3556	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3120	-0-		-270	-0-	3094	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3503	X	2105	-0-		-1398	-0-	2085	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3240	X	2861	-0-		-379	-0-	2843	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	3336	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-		-2912	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5271	-0-		-729	-0-	5243	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	5828	X	3379	-0-		-2449	-0-	3359	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	5460	X	4231	-0-		-1229	-0-	4212	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5611	X	5486	-0-		-125	-0-	5462	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5611	X	4564	-0-		-1047	-0-	4534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	4928	X	NO RPT	-0-		-4928	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	4864	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4712	X	3151	-0-		-1561	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	4320	X	3249	-0-		-1071	-0-	3229	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	6138	X	4416	-0-		-1722	-0-	4393	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6138	X	4404	-0-		-1734	-0-	4371	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-		-4564	-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 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
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4061	X	2780	-0-	-1281	-0-	2760	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3770	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4234	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

09	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2865	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3224	X	1860	-0-	-1364	-0-	1840	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2880	X	2209	-0-	-671	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2828	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4001	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3288	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	4020	X	2906	-0-	-1114	-0-	2883	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5435	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

09	7560	X	7176	-0-	-384	-0-	7150	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	7812	X	4888	-0-	-2924	-0-	4869	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	7560	X	6143	-0-	-1417	-0-	6123	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7777	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7566	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

09	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	2929	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3379	X	1988	-0-	-1391	-0-	1968	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2722	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2938	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2863	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 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
09	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	3753	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4464	X	2433	-0-	-2031	-0-	2413	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3945	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4025	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3804	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2480	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2859	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2739	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2389	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2826	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	1806	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	2162	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1825	-0-	-335	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	2592	-0-	-1338	-0-	2564	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1474	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3064	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2706	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2836	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	854	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	42	-0-	-1218	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	1302	X	267	-0-	-1035	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3078	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3720	X	1976	-0-	-1744	-0-	1956	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3223	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3280	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2134	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6045	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	6076	X	4101	-0-	-1975	-0-	4081	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	5550	X	5009	-0-	-541	-0-	4988	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	6045	X	5941	-0-	-104	-0-	5917	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5929	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2603	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1762	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2550	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3131	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2854	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2912	-0-	-1258	-0-	2886	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	2204	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	2933	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3210	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2897	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	699	-0-	-351	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	868	N	471	-0-	-397	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
09	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6096	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	6355	X	3465	-0-	-2890	-0-	3446	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	6150	X	4416	-0-	-1734	-0-	4397	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5976	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5438	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	3972	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	2702	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	4260	X	3538	-0-	-722	-0-	3519	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4060	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	3486	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1862	-0-	-58	-0-	1861	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1984	X	1154	-0-	-830	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2897	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3472	X	1882	-0-	-1590	-0-	1862	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3330	X	2641	-0-	-689	-0-	2622	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2895	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2886	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	2928	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1880	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	2371	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	2846	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2723	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4057	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4340	X	2663	-0-	-1677	-0-	2643	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	3457	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	4188	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4028	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3356	-0-	-154	-0-	3328	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	2338	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3420	X	2493	-0-	-927	-0-	2480	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3270	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3435	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-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 #: 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
09	2040	X	1553	-0-	-487	-0-	1525	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	1798	X	1012	-0-	-786	-0-	993	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1004	-0-	-106	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1841	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7983	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	7099	X	5183	-0-	-1916	-0-	5163	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	6870	X	5637	-0-	-1233	-0-	5618	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7053	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	6440	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	405	-0-	-555	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5548	-0-	-182	-0-	5520	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	4068	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	5490	X	4666	-0-	-824	-0-	4646	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5629	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	868	-0-	-1112	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1829	X	485	-0-	-1344	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
09	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3302	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3689	X	2153	-0-	-1536	-0-	2133	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	3010	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3379	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1601	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	1070	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3270	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2945	X	2198	-0-	-747	-0-	2178	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3033	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3495	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5227	-0-	-1043	-0-	5201	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	3486	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	5250	X	4404	-0-	-846	-0-	4383	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	5024	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	4526	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2158	-0-	-512	-0-	2130	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	1517	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	2157	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2531	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	1581	N	1138	-0-	-443	-0-	1118	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1311	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
09	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	3323	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3565	X	2460	-0-	-1105	-0-	2440	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3319	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3778	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3201	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3717	-0-	-1563	-0-	3689	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4836	X	2403	-0-	-2433	-0-	2384	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	4320	X	2558	-0-	-1762	-0-	2537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4276	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	3211	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3689	X	1902	-0-	-1787	-0-	1882	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3570	X	2699	-0-	-871	-0-	2679	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3413	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	4421	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	5022	X	3069	-0-	-1953	-0-	3049	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	4558	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4698	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4595	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1232	-0-	-568	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3467	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4064	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5282	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8310	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5518	3	20	9	N	18	18	1			-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5555	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	5703	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4290	X	3440	-0-	-850	-0-	3412	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2906	3	20	9	N	18	18	1			-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5030	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3755	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2905	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	2945	X	1887	-0-	-1058	-0-	1868	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2891	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3405	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2923	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	682	N	224	-0-	-458	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6127	-0-	-263	-0-	6101	3	26	9	N	24	24	1			-0-
10	6603	X	2481	-0-	-4122	-0-	2464	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5250	X	271	-0-	-4979	-0-	263	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	5704	X	1871	-0-	-3833	-0-	1848	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7254	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	446	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	340	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2455	-0-	-785	-0-	2427	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	2480	X	1598	-0-	-882	-0-	1579	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	2224	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2642	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2397	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4780	-0-	-560	-0-	4752	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	5394	X	2787	-0-	-2607	-0-	2767	3	20	9	N	18	18	1			-0-
11	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4455	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4898	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4375	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5074	-0-	-716	-0-	5046	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	5611	X	3306	-0-	-2305	-0-	3287	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5198	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					48
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					48
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	701	2	81	9	N	74					122
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					122
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					122
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					122

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2294	-0-	-706	6943	2243	2	51	9	Y	46	63	1			27
10	3100	N	3110	-0-	10	6953	3001	2	109	9	Y	99	36	1			90
11	3000	N	2454	-0-	-546	6407	2355	2	99	9	Y	90	121	1			59
12	3100	N	2242	-0-	-858	5549	2122	2	120	9	Y	109	60	1			108
*01	3100	N	2270	-0-	-830	4719	2172	2	98	9	Y	89	118	1			79
*02	2800	N	2069	-0-	-731	3988	1967	2	102	9	Y	93	121	1			51

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8					22
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	N	15					37
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					37
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-	34	1			3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6157	-0-	6157	13673	6135	3	22	9	N	20					224
10	DLQ G-10		7281	-0-	7281	20954	7281	3			N	-0-					224
11	25985	X	5031	-0-	-20954	-0-	5028	3	3	9	N	3					227
12	7502	X	4809	-0-	-2693	-0-	4809	3			N	-0-					227
01	7502	X	3892	-0-	-3610	-0-	3892	3			N	-0-					227
02	6580	X	3003	-0-	-3577	-0-	3001	3	2	9	N	2					229

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
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
09	DLQ G-10		4292	-0-	4292	7773	281	1	3983	3	N	25					190
							28	9									
10	DLQ G-10		1414	-0-	1414	9187	148	1	1260	3	N	5					195
							6	9									
11	10817	X	1630	-0-	-9187	-0-	163	1	1465	3	N	2					197
							2	9									
12	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	262	1	4149	3	N	-0-					197
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4214	3	N	2					199
							2	9									
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1	2790	3	N	1					200
							1	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		8559	-0-	8559	16727	562	1	7973	3	N	22					108
							24	9									
10	DLQ G-10		6589	-0-	6589	23316	692	1	5883	3	N	13					121
							14	9									
11	30190	X	6874	-0-	-23316	-0-	686	1	6170	3	N	16					137
							18	9									
12	12307	X	8776	-0-	-3531	-0-	519	1	8240	3	N	15					152
							17	9									
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1	11338	3	N	38					190
							42	9									
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1	6872	3	N	16					206
							18	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	925	1	13881	2	N	1	1	8			106
							1	9									
10	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	1307	1	14883	2	N	-0-	10	1			96
11	16320	X	7907	-0-	-8413	-0-	478	1	7421	2	N	7					103
							8	9									
12	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	1195	1	19498	2	N	1	1	8			103
							1	9									
01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
							6	9									
*02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1	17040	2	N	1	1	8			100
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6119	-0-	-571	-0-	382	1	5736	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	6913	X	5452	-0-	-1461	-0-	440	1	5011	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	346	1	5373	2	Y	6	1	8			28
							7	9									
12	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	393	1	6400	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
01	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	404	1	6427	2	Y	13	5	1	2	8	53
							14	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	292	1	4518	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8206	-0-	-1184	-0-	814	1	7368	2	Y	22					67
							24	9									
10	11160	X	8648	-0-	-2512	-0-	1201	1	7421	2	Y	24					91
							26	9									
11	10800	X	8704	-0-	-2096	-0-	994	1	7710	2	Y	-0-					91
12	11160	X	7728	-0-	-3432	-0-	798	1	6930	2	Y	-0-					91
01	9207	X	7832	-0-	-1375	-0-	783	1	7029	2	Y	18					109
							20	9									
*02	8120	X	6164	-0-	-1956	-0-	689	1	5442	2	Y	30	119	1			20
							33	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					27
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					27
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	N	-0-					27
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7619	-0-	-1651	-0-	477	1	7142	2	N	-0-					63
10	9579	X	4808	-0-	-4771	-0-	387	1	4421	2	N	-0-					63
11	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	514	1	7959	2	N	-0-					63
12	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	501	1	8162	2	N	-0-					63
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	670	1	10694	2	N	-0-					63
*02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	668	1	10329	2	N	1	1	8			63
							1	9									

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
09	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	182	1	2731	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	253	1	2883	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	184	1	2848	2	Y	2					15
							2	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	188	1	3057	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	404	1	6436	2	Y	12	3	1	1	8	30
							13	9									
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8186	-0-		-3034	-0-	510	1	7673	2	Y	3					16
								3	9									
10	11625	X	6325	-0-		-5300	-0-	510	1	5813	2	Y	2	7	1			11
								2	9									
11	11250	X	9342	-0-		-1908	-0-	564	1	8759	2	Y	17	10	1			18
								19	9									
12	11625	X	10515	-0-		-1110	-0-	607	1	9901	2	Y	6					24
								7	9									
01	10509	X	10148	-0-		-361	-0-	599	1	9541	2	Y	7	20	1			11
								8	9									
02	8708	X	7785	-0-		-923	-0-	473	1	7308	2	Y	4					15
								4	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12022	X	12022	-0-		-0-	-0-	751	1	11269	2	N	2	2	8			30
								2	9									
10	9586	X	9586	-0-		-0-	-0-	774	1	8811	2	N	1	1	8			30
								1	9									
11	9299	X	9299	-0-		-0-	-0-	563	1	8735	2	N	1	1	8			30
								1	9									
12	12431	X	9690	-0-		-2741	-0-	560	1	9129	2	N	1	1	8			30
								1	9									
01	12431	X	7463	-0-		-4968	-0-	440	1	7022	2	N	1	1	8			30
								1	9									
02	11116	X	10328	-0-		-788	-0-	628	1	9698	2	N	2	2	8			30
								2	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4298	-0-		-2452	-0-	426	1	3859	2	Y	12	1	8			41
								13	9									
10	6975	X	5189	-0-		-1786	-0-	721	1	4451	2	Y	15					56
								17	9									
11	4830	X	3236	-0-		-1594	-0-	370	1	2866	2	Y	-0-					56
12	4991	X	4876	-0-		-115	-0-	504	1	4372	2	Y	-0-					56
01	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	519	1	4655	2	Y	10					66
								11	9									
*02	4676	X	3814	-0-		-862	-0-	427	1	3368	2	Y	17	71	1			12
								19	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9159	X	9159	-0-		-0-	-0-	9069	2	90	9	N	82					316
10	8804	X	6792	-0-		-2012	-0-	6734	2	58	9	N	53					369
11	8788	X	8788	-0-		-0-	-0-	8760	2	28	9	N	25					394
12	9441	X	9441	-0-		-0-	-0-	9417	2	24	9	N	22	3	8			413
01	10498	X	10498	-0-		-0-	-0-	10465	2	33	9	N	30					443
*02	8909	X	8909	-0-		-0-	-0-	8864	2	45	9	N	41	5	8			479

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10083	2	136	9	N	124	175	1			342
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11106	2	125	9	N	114	167	1			289
11	9990	X	4951	-0-	-5039	-0-	4949	2	2	9	N	2					291
12	10323	X	5827	-0-	-4496	-0-	5805	2	22	9	N	20					311
01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12017	2	223	9	N	203					514
02	10136	X	8875	-0-	-1261	-0-	8757	2	118	9	N	107	349	1			272

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
09	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	1344	1	23352	2	N	91	334	1			167
							100	9									
10	23033	X	17175	-0-	-5858	-0-	945	1	16119	2	N	101	180	1			88
							111	9									
11	22290	X	18242	-0-	-4048	-0-	968	1	17139	2	N	123					211
							135	9									
12	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	1386	1	25589	2	N	196	176	1	3	8	228
							216	9									
01	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1389	1	24772	2	N	119					347
							131	9									
*02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1254	1	21868	2	N	88	352	1	5	8	78
							97	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
09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	1158	1	11877	2	N	153	351	1			62
							168	9									
10	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	1229	1	12808	2	N	205					267
							226	9									
11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1174	1	11962	2	N	176	168	1			275
							194	9									
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1168	1	11274	2	N	174	175	1	2	8	272
							191	9									
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1202	1	12305	2	N	178	355	1			95
							196	9									
02	12292	X	12219	-0-	-73	-0-	1088	1	10958	2	N	157	177	1			75
							173	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840	X	9775	-0-	-65	-0-	551	1	9180	2	Y	40	48	1			19
							44	9									
10	10168	X	10039	-0-	-129	-0-	636	1	9377	2	Y	24					43
							26	9									
11	9840	X	9595	-0-	-245	-0-	581	1	8986	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
12	10106	X	9963	-0-	-143	-0-	632	1	9307	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
01	10106	X	6972	-0-	-3134	-0-	511	1	6448	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
*02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	470	1	10641	2	Y	17	21	1			22
							19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9240	X	959	-0-	-8281	-0-	54	1	905	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2759	X	536	-0-	-2223	-0-	34	1	500	2	Y	2					2
							2	9									
11	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	1007	1	15574	2	Y	25	9	1			18
							28	9									
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	717	1	10565	2	Y	16	18	1			16
							18	9									
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	528	1	6656	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	8624	X	7226	-0-	-1398	-0-	305	1	6908	2	Y	12	13	1			16
							13	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1183	1	19706	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
10	16492	X	10762	-0-	-5730	-0-	682	1	10066	2	Y	13					19
							14	9									
11	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-	14	1			5
12	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					2
*02	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	1400	1	31685	2	Y	25	7	1			20
							28	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	126	-0-	-264	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	594	1	9894	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	617	1	9104	2	Y	22					28
							24	9									
11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	597	1	9226	2	Y	30	32	1			26
							33	9									
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	605	1	8911	2	Y	27	26	1			27
							30	9									
01	9548	X	8602	-0-	-946	-0-	631	1	7954	2	Y	15	13	1			29
							17	9									
*02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	417	1	9450	2	Y	21	24	1			26
							23	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	128	1	2125	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	141	1	2082	2	Y	5					6
							6	9									
11	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	121	1	1871	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161	1	2374	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
01	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	117	1	1481	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	79	1	1787	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

09	4710	X	5	-0-	-4705	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	272	1	7667	2	Y	7					7
							8	9									
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	347	1	9785	2	Y	29	15	1			21
							32	9									
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	320	1	8815	2	Y	27					48
							30	9									
02	7420	X	7081	-0-	-339	-0-	251	1	6786	2	Y	40	36	1			52
							44	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

09	570	N	532	-0-	-38	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

09	11790	X	10083	-0-	-1707	-0-	343	1	9740	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	7414	-0-	-4738	-0-	260	1	7154	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	7063	-0-	-4697	-0-	242	1	6821	2	Y	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	368	1	10374	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	8832	-0-	-1584	-0-	310	1	8522	2	Y	-0-					-0-
02	9408	X	8773	-0-	-635	-0-	313	1	8460	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

09	4740	X	4443	-0-	-297	-0-	151	1	4292	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	2832	-0-	-1942	-0-	99	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4	-0-	-4739	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

09	11700	X	9787	-0-	-1913	-0-	333	1	9454	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	9057	-0-	-3033	-0-	318	1	8739	2	Y	-0-					-0-
11	11700	X	8501	-0-	-3199	-0-	292	1	8209	2	Y	-0-					-0-
12	10106	X	8828	-0-	-1278	-0-	302	1	8526	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	7878	-0-	-2228	-0-	276	1	7602	2	Y	-0-					-0-
*02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	326	1	8816	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

09	7620	X	7571	-0-	-49	-0-	428	1	7133	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
10	7874	X	7386	-0-	-488	-0-	468	1	6908	2	Y	9					13
							10	9									
11	7560	X	6926	-0-	-634	-0-	420	1	6494	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
12	7812	X	7203	-0-	-609	-0-	457	1	6737	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
01	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	370	1	4671	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
*02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	324	1	7338	2	Y	7	8	1			9
							8	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

09	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	312	1	8856	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	8561	-0-	-1638	-0-	301	1	8260	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	306	1	8625	2	Y	-0-					-0-
12	9765	X	8569	-0-	-1196	-0-	293	1	8276	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	287	1	7892	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	3287	-0-	-5281	-0-	117	1	3170	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

09	1800	N	1423	-0-	-377	-0-	47	1	1340	2	Y	33					144
							36	9									
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	49	1	1348	2	Y	53	119	1			78
							58	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	68					146
							75	9									
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	46	1	1290	2	Y	62	118	1			90
							68	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	45	1	1234	2	Y	61					151
							67	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	89	104	1			136
							98	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11520	X	9350	-0-		-2170	-0-	318	1	9022	2	Y	9					28
								10	9									
10	10478	X	9382	-0-		-1096	-0-	329	1	9039	2	Y	13	27	1			14
								14	9									
11	10890	X	9528	-0-		-1362	-0-	326	1	9178	2	Y	22					36
								24	9									
12	11253	X	8136	-0-		-3117	-0-	278	1	7840	2	Y	16	30	1			22
								18	9									
01	11253	X	9602	-0-		-1651	-0-	336	1	9249	2	Y	15					37
								17	9									
*02	9285	X	9285	-0-		-0-	-0-	330	1	8930	2	Y	23	26	1			34
								25	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12150	X	9631	-0-		-2519	-0-	280	1	9327	2	Y	22	24	1			23
								24	9									
10	12555	X	11798	-0-		-757	-0-	343	1	11432	2	Y	21	20	1			24
								23	9									
11	11160	X	10246	-0-		-914	-0-	298	1	9918	2	Y	27	19	1			32
								30	9									
12	11532	X	9845	-0-		-1687	-0-	286	1	9528	2	Y	28	44	1			16
								31	9									
01	11811	X	10493	-0-		-1318	-0-	305	1	10169	2	Y	17	21	1			12
								19	9									
*02	12676	X	12676	-0-		-0-	-0-	368	1	12272	2	Y	33	21	1			24
								36	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	2952	-0-		-48	228	174	1	2754	3	N	22	22	8			92
								24	9									
10	1979	X	1751	-0-		-228	-0-	79	1	1647	3	N	23	23	8			92
								25	9									
11	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	110	1	2588	3	N	12					104
								13	9									
12	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	99	1	2891	2	N	-0-					104
01	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	102	1	2890	2	N	45					149
								50	9									
*02	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	95	1	2906	2	N	57					206
								63	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15900	X	15756	-0-		-144	-0-	927	1	14732	2	Y	88	67	1			51
								97	9									
10	16430	X	15355	-0-		-1075	-0-	946	1	14304	2	Y	95	91	1			55
								105	9									
11	15510	X	14250	-0-		-1260	-0-	880	1	13272	2	Y	89	90	1			54
								98	9									
12	16275	X	15537	-0-		-738	-0-	840	1	14552	2	Y	132	90	1			96
								145	9									
01	16275	X	13979	-0-		-2296	-0-	952	1	12909	2	Y	107	115	1			88
								118	9									
02	14700	X	14577	-0-		-123	-0-	843	1	13600	2	Y	122	111	1			99
								134	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	10667	-0-	-1333	-0-	621	1	9862	2	Y	167	148	1			87
							184	9									
10	12400	X	11304	-0-	-1096	-0-	689	1	10422	2	Y	175	168	1			94
							193	9									
11	11520	X	10880	-0-	-640	-0-	667	1	10053	2	Y	145	147	1			92
							160	9									
12	11904	X	10766	-0-	-1138	-0-	578	1	10008	2	Y	164	155	1			101
							180	9									
01	11470	X	10666	-0-	-804	-0-	720	1	9763	2	Y	166	135	1			132
							183	9									
02	10220	X	9460	-0-	-760	-0-	541	1	8729	2	Y	173	164	1			141
							190	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7035	-0-	-705	-0-	409	1	6492	2	Y	122	106	1			74
							134	9									
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	498	1	7530	2	Y	182	154	1			102
							200	9									
11	7740	X	7043	-0-	-697	-0-	426	1	6428	2	Y	172	171	1			103
							189	9									
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	506	1	8770	2	Y	157	170	1			90
							173	9									
01	7998	X	5417	-0-	-2581	-0-	366	1	4962	2	Y	81	95	1			76
							89	9									
*02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	429	1	6917	2	Y	62	63	1			75
							68	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	239	1	7952	2	Y	23	24	1			24
							25	9									
10	9176	X	7876	-0-	-1300	-0-	228	1	7611	2	Y	34	24	1			34
							37	9									
11	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	242	1	8079	2	Y	36	29	1			41
							40	9									
12	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	238	1	7927	2	Y	40	59	1			22
							44	9									
01	8494	X	4957	-0-	-3537	-0-	144	1	4788	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
02	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	217	1	7224	2	Y	46	29	1			33
							51	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	44	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	43	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	55	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	45	1	1212	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	15331	-0-	-1799	-0-	15182	2	149	9	Y	135	164	1			64
10	17701	X	7580	-0-	-10121	-0-	7486	2	94	9	Y	85					149
11	17130	X	15220	-0-	-1910	-0-	15078	2	142	9	Y	129	126	1			152
12	17701	X	16814	-0-	-887	-0-	16562	2	252	9	Y	229	177	1			204
01	17515	X	11838	-0-	-5677	-0-	11710	2	128	9	Y	116	97	1			223
*02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	16994	2	201	9	Y	183	190	1			216

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2180	-0-	-250	-0-	2167	2	13	9	Y	12	15	1			6
10	2635	N	1614	-0-	-1021	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13
11	3000	N	3366	-0-	366	366	3351	2	15	9	Y	14	10	1			17
12	3100	N	3776	-0-	676	1042	3757	2	19	9	Y	17	18	1			16
01	2547	N	1505	-0-	-1042	-0-	1496	2	9	9	Y	8	7	1			17
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4039	2	14	9	Y	13	14	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	1053	1	16734	2	Y	116	88	1			68
							128	9									
10	18166	X	15400	-0-	-2766	-0-	947	1	14315	2	Y	125	121	1			72
							138	9									
11	16440	X	13214	-0-	-3226	-0-	814	1	12271	2	Y	117	118	1			71
							129	9									
12	18507	X	15015	-0-	-3492	-0-	810	1	14034	2	Y	155	107	1			119
							171	9									
01	18507	X	14045	-0-	-4462	-0-	954	1	12928	2	Y	148	146	1			121
							163	9									
02	16716	X	13367	-0-	-3349	-0-	772	1	12449	2	Y	133	143	1			111
							146	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	810	1	12876	2	Y	137	104	1			80
							151	9									
10	14229	X	13147	-0-	-1082	-0-	806	1	12181	2	Y	145	140	1			85
							160	9									
11	13530	X	12967	-0-	-563	-0-	794	1	11975	2	Y	180	163	1			102
							198	9									
12	14291	X	12963	-0-	-1328	-0-	694	1	12023	2	Y	224	172	1			154
							246	9									
01	14291	X	12066	-0-	-2225	-0-	816	1	11059	2	Y	174	187	1			141
							191	9									
02	12908	X	11972	-0-	-936	-0-	687	1	11075	2	Y	191	177	1			155
							210	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	147	1	2445	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	235	1	3464	2	Y	8					11
							9	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	234	1	3445	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1868	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	Y	8	10	1			12
							9	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6420	-0-	-510	-0-	184	1	6144	2	Y	84	89	1			86
							92	9									
10	7161	X	6542	-0-	-619	-0-	188	1	6257	2	Y	88	79	1			95
							97	9									
11	6480	X	6437	-0-	-43	-0-	184	1	6134	2	Y	108	76	1			127
							119	9									
12	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	182	1	6054	2	Y	114	177	1			64
							125	9									
01	6634	X	4708	-0-	-1926	-0-	135	1	4498	2	Y	68	86	1			46
							75	9									
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	184	1	6134	2	Y	135	84	1			97
							149	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	208	1	5905	2	Y	7					22
							8	9									
10	6603	X	6079	-0-	-524	-0-	213	1	5860	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
11	6390	X	5948	-0-	-442	-0-	204	1	5740	2	Y	4					12
							4	9									
12	6479	X	6084	-0-	-395	-0-	208	1	5873	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
01	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	192	1	5271	2	Y	4					11
							4	9									
02	5712	X	5346	-0-	-366	-0-	190	1	5152	2	Y	4	7	1			8
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	18154	-0-	-2366	-0-	1027	1	17106	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
10	21204	X	18367	-0-	-2837	-0-	1164	1	17178	2	Y	23					32
							25	9									
11	20520	X	18278	-0-	-2242	-0-	1108	1	17130	2	Y	36	34	1			34
							40	9									
12	20770	X	18967	-0-	-1803	-0-	1203	1	17724	2	Y	36	35	1			35
							40	9									
01	18755	X	13561	-0-	-5194	-0-	995	1	12545	2	Y	19	17	1			37
							21	9									
*02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	754	1	17069	2	Y	28	31	1			34
							31	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	188	1	5345	2	Y	4					11
							4	9									
10	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	183	1	5032	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
11	6000	X	5123	-0-	-877	-0-	175	1	4939	2	Y	8					14
							9	9									
12	5766	X	5422	-0-	-344	-0-	185	1	5229	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
01	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	169	1	4638	2	Y	6					15
							7	9									
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	164	1	4443	2	Y	9	10	1			14
							10	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10192	-0-	-578	-0-	296	1	9879	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
10	11129	X	10199	-0-	-930	-0-	296	1	9879	2	Y	22	17	1			22
							24	9									
11	10770	X	9861	-0-	-909	-0-	287	1	9566	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	312	1	10397	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
01	10571	X	6630	-0-	-3941	-0-	193	1	6433	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	468	1	15613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	208	1	5906	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	190	1	5232	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	4919	-0-	-2011	-0-	169	1	4750	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	176	1	4963	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	3931	-0-	-2672	-0-	138	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5020	-0-	-692	-0-	179	1	4841	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11908	-0-	-1292	-0-	674	1	11220	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
10	13578	X	12201	-0-	-1377	-0-	774	1	11414	2	Y	12					18
							13	9									
11	12870	X	12056	-0-	-814	-0-	731	1	11307	2	Y	16	19	1			15
							18	9									
12	13299	X	11488	-0-	-1811	-0-	729	1	10745	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
01	13299	X	8186	-0-	-5113	-0-	601	1	7577	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
*02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	557	1	12610	2	Y	10	12	1			13
							11	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	184	1	5230	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	219	1	6028	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	5235	-0-	-1725	-0-	180	1	5055	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	4613	-0-	-2579	-0-	158	1	4455	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	2712	-0-	-4201	-0-	95	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4443	-0-	-1213	-0-	158	1	4285	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	64	1	1820	2	Y	1					5
							1	9									
10	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	65	1	1785	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	61	1	1724	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-	1	1			1
01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	53	1	1449	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	52	1	1416	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	538	1	8956	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	622	1	9171	2	Y	16					26
							18	9									
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	576	1	8900	2	Y	16	25	1			17
							18	9									
12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	624	1	9196	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
01	9331	X	6959	-0-	-2372	-0-	511	1	6439	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
02	8428	X	7249	-0-	-1179	-0-	306	1	6932	2	Y	10	13	1			13
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

09	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	118	1	1877	2	Y	67	51	1			39
							74	9									
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	123	1	1860	2	Y	72	69	1			42
							79	9									
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	121	1	1827	2	Y	66	65	1			43
							73	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2015	2	Y	96	73	1			66
							106	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	178	1	2414	2	Y	86	81	1			71
							95	9									
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	Y	83	85	1			69
							91	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

09	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	44	1	1454	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
10	2325	N	1282	-0-	-1043	-0-	37	1	1227	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
11	1920	N	918	-0-	-1002	-0-	26	1	874	2	Y	16	13	1			19
							18	9									
*12	1550	N	931	-0-	-619	-0-	27	1	904	2	Y	-0-	17	1			2
*01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	425	1	7073	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	473	1	6972	2	Y	14					20
							15	9									
11	6990	X	6083	-0-	-907	-0-	368	1	5693	2	Y	20	22	1			18
							22	9									
12	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	460	1	6782	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
01	7750	X	5090	-0-	-2660	-0-	373	1	4707	2	Y	9	8	1			19
							10	9									
*02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	309	1	7000	2	Y	14	16	1			17
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	118	1	1960	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
10	2201	N	1911	-0-		-290	-0-	121	1	1783	2	Y	6					8
								7	9									
11	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
12	2139	N	1963	-0-		-176	-0-	124	1	1831	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
01	1922	N	1046	-0-		-876	-0-	77	1	966	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
02	1624	N	1466	-0-		-158	-0-	62	1	1397	2	Y	6	6	1			7
								7	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1381	-0-		-1559	-0-	40	1	1318	2	Y	21	20	1			26
								23	9									
10	3813	X	3598	-0-		-215	-0-	103	1	3439	2	Y	51	34	1			43
								56	9									
11	3690	X	1761	-0-		-1929	-0-	51	1	1684	2	Y	24	39	1			28
								26	9									
12	3813	X	2839	-0-		-974	-0-	81	1	2685	2	Y	66	63	1			31
								73	9									
01	3596	X	747	-0-		-2849	-0-	20	1	682	2	Y	41	46	1			26
								45	9									
*02	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	143	1	4756	2	Y	82	51	1			57
								90	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7086	-0-		-2064	-0-	241	1	6843	2	Y	2					8
								2	9									
10	9455	X	6775	-0-		-2680	-0-	238	1	6535	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
11	9150	X	6807	-0-		-2343	-0-	233	1	6568	2	Y	5					9
								6	9									
12	9455	X	7002	-0-		-2453	-0-	240	1	6759	2	Y	3	7	1			5
								3	9									
01	7533	X	4805	-0-		-2728	-0-	168	1	4634	2	Y	3					8
								3	9									
02	6608	X	5692	-0-		-916	-0-	203	1	5485	2	Y	4	5	1			7
								4	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	174	1	2862	3	N	10	10	8			210
								11	9									
10	1147	X	977	-0-		-170	-0-	79	1	898	3	N	-0-					210
11	1110	X	1066	-0-		-44	-0-	110	1	956	3	N	-0-					210
12	1147	X	402	-0-		-745	-0-	99	1	303	2	N	-0-					210
01	1147	X	559	-0-		-588	-0-	102	1	398	2	N	54					264
								59	9									
02	1036	X	237	-0-		-799	-0-	95	1	142	2	N	-0-					264

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	2	Y	27	34	1			23
							30	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	63	1	1331	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	32					43
							35	9									
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	7	27	1			23
							8	9									

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
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	37	1	657	2	Y	15	24	1			13
							17	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	17	14	1			7
							19	9									
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	31	1	634	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	8					12
							9	9									
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	2	7	1			7
							2	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	27	1	468	2	Y	12	18	1			10
							13	9									
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	515	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	14					18
							15	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	2	11	1			9
							2	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	5	1	94	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	368	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	12	1	262	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	5					7
							6	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

09	510	N	232	-0-	-278	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-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	1	3	1			4

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	832	2	Y	10					187
							11	9									
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	43	1	445	2	Y	55					242
							61	9									
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	33	1	339	2	Y	30					272
							33	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	40					312
							44	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	75					387
							83	9									
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	163	170	1			380
							179	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

09	3000	N	1431	-0-	-1569	7715	25	1	1406	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	692	-0-	-2408	5307	25	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	5941	X	634	-0-	-5307	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
*01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

09	630	N	622	-0-	-8	-0-	24	1	579	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	12	1	546	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	562	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
*01	620	N	579	-0-	-41	-0-	560	3	19	9	Y	17	17	1			7
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	504	3	15	9	Y	14	14	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2872	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	77	1	3213	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	174	1	2917	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2825	3	25	9	Y	23	23	1			10
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2643	3	21	9	Y	19	19	1			10

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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	145	1	3413	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	143	1	3446	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	208	1	3128	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3407	3	25	9	Y	23	23	1			10
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	2974	3	21	9	Y	19	19	1			10

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	107	1	2523	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	94	1	2238	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	3210	X	1626	-0-	-1584	-0-	37	1	1570	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2852	X	2119	-0-	-733	-0-	115	1	1983	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
*01	2728	X	2003	-0-	-725	-0-	1985	3	18	9	Y	16	16	1			7
02	2464	X	1836	-0-	-628	-0-	1822	3	14	9	Y	13	13	1			7

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
09	3000	N	2095	-0-	-905	8163	84	1	1985	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7091	79	1	1921	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	3000	N	1905	-0-	-1095	5996	43	1	1834	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	4707	101	1	1679	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
*01	3100	N	1864	-0-	-1236	3471	1838	3	26	9	Y	24	24	1			10
*02	5126	X	1655	-0-	-3471	-0-	1633	3	22	9	Y	20	20	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	3270	X	468	-0-	-2802	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	297	-0-	-3082	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	548	-0-	-2422	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

09	3000	N	1142	-0-	-1858	440	45 32	1 9	1065	3	Y	29	29	1			12
10	1826	N	1386	-0-	-440	-0-	54 32	1 9	1300	3	Y	29	29	1			12
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1283	3	Y	30	30	1			12
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	1284	3	Y	33	33	1			12
*01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1262	3	32	9	Y	29	29	1			12
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1157	3	26	9	Y	24	24	1			12

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

09	3000	N	1348	-0-	-1652	1750	1345	2	3	9	Y	3	5	1			2
10	3100	N	1537	-0-	-1563	187	1533	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1656	N	1469	-0-	-187	-0-	1466	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1329	2	4	9	Y	4	2	1			4
*01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1228	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1246	2	3	9	Y	3	4	1			2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	114 95	1 9	2688	3	Y	86	86	1			36
10	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	101 98	1 9	2423	3	Y	89	88	1			37
11	3480	X	2372	-0-	-1108	-0-	52 98	1 9	2222	3	Y	89	89	1			37
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	127 108	1 9	2097	3	Y	98	98	1			37
*01	3007	X	2168	-0-	-839	-0-	2072	3	96	9	Y	87	87	1			37
02	2716	X	2066	-0-	-650	-0-	1987	3	79	9	Y	72	72	1			37

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2928	2	25	9	Y	23	31	1			13
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	Y	21	15	1			19
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2860	2	22	9	Y	20	26	1			13
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2925	2	25	9	Y	23	13	1			23
*01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	Y	20	26	1			17
02	2548	X	2494	-0-	-54	-0-	2472	2	22	9	Y	20	26	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	75	1	1753	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	41	1	2979	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	236	1	3569	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3418	3	15	9	Y	14	14	1			6
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2970	3	12	9	Y	11	11	1			6

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
09	3000	N	1836	-0-	-1164	4407	74	1	1748	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	3100	N	1848	-0-	-1252	3155	73	1	1761	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	3000	N	1632	-0-	-1368	1787	37	1	1580	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	3100	N	1765	-0-	-1335	452	98	1	1650	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
*01	2073	N	1621	-0-	-452	-0-	1607	3	14	9	Y	13	13	1			6
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1407	3	12	9	Y	11	11	1			6

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
09	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	3603	2	31	9	Y	28	38	1			16
10	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3755	2	30	9	Y	27	19	1			24
11	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	3593	2	28	9	Y	25	33	1			16
12	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2915	2	32	9	Y	29	16	1			29
*01	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	2648	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3416	X	2513	-0-	-903	-0-	2484	2	29	9	Y	26	33	1			14

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
09	3000	N	1504	-0-	-1496	3042	61	1	1434	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	3100	N	1483	-0-	-1617	1425	59	1	1415	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2965	N	1540	-0-	-1425	-0-	32	1	1499	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	1408	3	7	9	Y	6	6	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	123	1	2887	3	Y	70	70	1			30
							77	9									
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	123	1	2942	3	Y	72	72	1			30
							79	9									
11	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	65	1	2784	3	Y	73	73	1			30
							80	9									
12	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	142	1	2458	3	Y	80	80	1			30
							88	9									
*01	3317	X	2526	-0-	-791	-0-	2448	3	78	9	Y	71	71	1			30
02	2884	X	2299	-0-	-585	-0-	2235	3	64	9	Y	58	58	1			30

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
09	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	88	1	2090	3	Y	61	61	1			26
							67	9									
10	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	111	1	2670	3	Y	63	63	1			26
							69	9									
11	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	48	1	2187	3	Y	64	64	1			26
							70	9									
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	141	1	2462	3	Y	70	70	1			26
							77	9									
*01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2356	3	68	9	Y	62	62	1			26
02	2576	X	971	-0-	-1605	-0-	915	3	56	9	Y	51	51	1			26

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
09	3000	N	2698	-0-	-302	9762	2690	2	8	9	Y	7	9	1			4
10	3100	N	1558	-0-	-1542	8220	1551	2	7	9	Y	6	4	1			6
11	3000	N	2705	-0-	-295	7925	2698	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	3100	N	2679	-0-	-421	7504	2671	2	8	9	Y	7	4	1			7
*01	3100	N	2488	-0-	-612	6892	2482	2	6	9	Y	5	7	1			5
*02	2800	N	2396	-0-	-404	6488	2389	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2430	N	564	-0-	-1866	-0-	22	1	523	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	70	1	1699	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
11	2430	X	295	-0-	-2135	-0-	6	1	269	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	1519	X	758	-0-	-761	-0-	45	1	691	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
*01	1798	X	481	-0-	-1317	-0-	461	3	20	9	Y	18	18	1			7
02	1624	X	1271	-0-	-353	-0-	1256	3	15	9	Y	14	14	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

09	3420	X	2596	-0-	-824	-0-	2581	2	15	9	Y	14	18	1			8
10	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	2955	2	13	9	Y	12	9	1			11
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	3093	2	12	9	Y	11	15	1			7
12	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2938	2	17	9	Y	15	8	1			14
*01	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2760	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2532	2	12	9	Y	11	15	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3212	2	67	9	Y	61	83	1			35
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3559	2	65	9	Y	59	41	1			53
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3182	2	58	9	Y	53	71	1			35
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	2	72	9	Y	65	36	1			64
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2560	2	57	9	Y	52	70	1			46
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2886	2	61	9	Y	55	71	1			30

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

09	3000	N	1460	-0-	-1540	3912	1445	2	15	9	Y	14	18	1			8
10	3100	N	1191	-0-	-1909	2003	1178	2	13	9	Y	12	9	1			11
11	3000	N	1490	-0-	-1510	493	1478	2	12	9	Y	11	15	1			7
12	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	1784	2	17	9	Y	15	8	1			14
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	15	1			10
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1287	2	13	9	Y	12	15	1			7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

09	3000	N	1909	-0-	-1091	7863	1899	2	10	9	Y	9	12	1			5
10	3100	N	2320	-0-	-780	7083	2311	2	9	9	Y	8	6	1			7
11	3000	N	1926	-0-	-1074	6009	1917	2	9	9	Y	8	10	1			5
12	3100	N	1673	-0-	-1427	4582	1663	2	10	9	Y	9	5	1			9
*01	3100	N	1600	-0-	-1500	3082	1592	2	8	9	Y	7	10	1			6
*02	2800	N	1903	-0-	-897	2185	1894	2	9	9	Y	8	10	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

09	3000	N	1402	-0-	-1598	2148	56	1	1328	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	3100	N	1301	-0-	-1799	349	51	1	1231	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	1759	N	1410	-0-	-349	-0-	32	1	1359	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	3	19	9	Y	17	17	1			7
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1225	3	15	9	Y	14	14	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	Y	10	10	1			4
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	3	9	9	Y	8	8	1			4

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1220	-0-	-1780	925	48	1	1129	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
10	2162	N	1237	-0-	-925	-0-	47	1	1146	3	Y	40	39	1			17
							44	9									
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	27	1	1210	3	Y	40	40	1			17
							44	9									
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	52	1	973	3	Y	43	44	1			16
							47	9									
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1571	3	43	9	Y	39	39	1			16
02	1204	N	834	-0-	-370	-0-	799	3	35	9	Y	32	32	1			16

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	111	1	2602	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2775	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	55	1	2479	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2326	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
*01	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2279	3	28	9	Y	25	25	1			10
02	2240	X	2077	-0-	-163	-0-	2055	3	22	9	Y	20	20	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4759	2	3	9	Y	3	5	1			2
10	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	3408	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	4290	X	2470	-0-	-1820	-0-	2467	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	4751	2	4	9	Y	4	2	1			4
*01	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	3940	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	4452	X	2336	-0-	-2116	-0-	2333	2	3	9	Y	3	4	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2984	N	1286	-0-	-1698	-0-	51	1	1210	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	26	1	1131	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	57	1	1018	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
*01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1010	3	25	9	Y	23	23	1			10
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	908	3	21	9	Y	19	19	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	119	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	22	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	124	N	22	-0-	-102	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	101	1	2370	3	Y	42	42	1			18
							46	9									
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2691	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2571	3	Y	44	44	1			18
							48	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2477	3	Y	48	48	1			18
							53	9									
*01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	43	1			18
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2385	3	39	9	Y	35	35	1			18

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	116	1	2716	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2655	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	161	1	2635	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
*01	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	1217	3	17	9	Y	15	15	1			6
*02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	108	1	2535	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2565	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
11	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	56	1	2469	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	144	1	2476	3	Y	30	30	1			11
							33	9									
*01	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2525	3	29	9	Y	26	26	1			11
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	2280	3	24	9	Y	22	22	1			11

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
09	3000	N	1820	-0-	-1180	3986	72	1	1711	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
10	3100	N	1958	-0-	-1142	2844	76	1	1842	3	Y	36	35	1			15
							40	9									
11	3000	N	1789	-0-	-1211	1633	41	1	1708	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
12	3100	N	1632	-0-	-1468	165	88	1	1501	3	Y	39	39	1			15
							43	9									
*01	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1465	3	39	9	Y	35	35	1			15
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1512	3	32	9	Y	29	29	1			15

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
09	3660	X	2966	-0-	-694	-0-	2935	2	31	9	Y	28	38	1			16
10	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3006	2	30	9	Y	27	19	1			24
11	3660	X	3372	-0-	-288	-0-	3344	2	28	9	Y	25	33	1			16
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3342	2	32	9	Y	29	16	1			29
*01	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	3080	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3136	X	2408	-0-	-728	-0-	2379	2	29	9	Y	26	33	1			14

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
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	100	1	2338	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	99	1	2361	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
11	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	52	1	2255	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	127	1	2186	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
*01	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	2149	3	24	9	Y	22	22	1			9
02	2296	X	2056	-0-	-240	-0-	2036	3	20	9	Y	18	18	1			9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	18	18	1			8
							20	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	19	19	1			8
							21	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	N	19	19	1			8
							21	9									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	21	21	1			8
							23	9									
*01	155	N	106	-0-	-49	-0-	86	3	20	9	N	18	18	1			8
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	102	3	17	9	N	15	15	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	3000	N	1536	-0-	-1464	4791	61	1	1453	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
10	3100	N	1637	-0-	-1463	3328	64	1	1551	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	3000	N	1729	-0-	-1271	2057	40	1	1667	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	3100	N	1685	-0-	-1415	642	89	1	1572	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
*01	2137	N	1495	-0-	-642	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			8
02	1624	N	1402	-0-	-222	-0-	1384	3	18	9	Y	16	16	1			8

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
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3091	2	32	9	Y	29	39	1			17
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3837	2	30	9	Y	27	19	1			25
11	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	3039	2	26	9	Y	24	33	1			16
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	Y	31	17	1			30
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3475	2	28	9	Y	25	33	1			22
02	3136	X	2503	-0-	-633	-0-	2475	2	28	9	Y	25	33	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	491	-0-	-649	-0-	19	1	461	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1116	N	370	-0-	-746	-0-	14	1	345	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	921	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	863	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	896	N	467	-0-	-429	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			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
09	3000	N	1713	-0-	-1287	3721	76	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1690	-0-	-1410	2311	67	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1642	-0-	-1358	953	37	1	1605	3	Y	-0-					-0-
12	2634	N	1681	-0-	-953	-0-	100	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3522	2	3	9	Y	3	5	1			2
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3501	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2986	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3474	2	4	9	Y	4	2	1			4
*01	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2603	2	4	9	Y	4	5	1			3
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	Y	4	5	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	3	12	9	Y	11	11	1			5
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	3	10	9	Y	9	9	1			5

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

09	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	142	1	3331	3	Y	35	35	1			15
							39	9									
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	144	1	3467	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
11	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	77	1	3344	3	Y	37	37	1			15
							41	9									
12	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	182	1	2973	3	Y	41	41	1			15
							45	9									
*01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3609	3	40	9	Y	36	36	1			15
02	3304	X	3170	-0-	-134	-0-	3137	3	33	9	Y	30	30	1			15

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3561	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
10	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	121	1	2934	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	74	1	3279	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
12	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	206	1	3240	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
*01	3813	X	2277	-0-	-1536	-0-	2249	3	28	9	Y	25	25	1			11
02	3444	X	3207	-0-	-237	-0-	3184	3	23	9	Y	21	21	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	103	1	2429	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	107	1	2569	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	132	1	2187	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
*01	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	2149	3	23	9	Y	21	21	1			9
02	2352	N	2093	-0-	-259	-0-	2073	3	20	9	Y	18	18	1			9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
09	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	637	1	15106	3	Y	115	115	1			48
							127	9									
10	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	655	1	15757	3	Y	118	117	1			49
							130	9									
11	15630	X	14812	-0-	-818	-0-	335	1	14346	3	Y	119	119	1			49
							131	9									
12	16151	X	15203	-0-	-948	-0-	853	1	14206	3	Y	131	131	1			49
							144	9									
*01	16151	X	14365	-0-	-1786	-0-	1	1	14236	3	Y	116	116	1			49
							128	9									
02	14588	X	13059	-0-	-1529	-0-	1	1	12953	3	Y	95	95	1			49
							105	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	2			N	-0-					149
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					149
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					149
12	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	2			N	-0-					149
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					149
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			N	-0-					149

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	4080	X	3538	-0-	-542	-0-	98	1	3404	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
10	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	96	1	3253	2	Y	36	42	1			22
							40	9									
11	3990	X	3126	-0-	-864	-0-	84	1	3002	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
12	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	62	1	3148	2	Y	39	38	1			24
							43	9									
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3226	2	43	9	Y	39	38	1			25
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2845	2	34	9	Y	31	30	1			26

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	40	1	1400	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	53	1	1887	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2610	2	28	9	Y	25	24	1			16
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2476	2	32	9	Y	29	24	1			21

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

09	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	59	1	2071	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
10	2573	N	295	-0-	-2278	-0-	8	1	284	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
11	2250	N	386	-0-	-1864	-0-	10	1	370	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	2232	N	30	-0-	-2202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1364	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	12	1			11

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	66	1	2229	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1546	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1456	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	15	1			13

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	58	1	2035	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
10	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	61	1	2056	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
11	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	51	1	1825	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	36	1	1820	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			14

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
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	35	1	1211	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	32	1	1093	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	27	1	974	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	22	1	1105	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	13	1			9
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	12	1			10

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	43	1	1506	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	55	1	1849	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
11	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	49	1	1753	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	2	26	9	Y	24	24	1			15
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17	17	1			15

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	42	1	1463	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43	1	1446	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1355	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	26	1	1314	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13	12	1			11

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	45	1	1587	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	48	1	1631	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	43	1	1518	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	27	1	1394	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1489	2	21	9	Y	19	16	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	39	1	1363	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	48	1	1638	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	16	1			14

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	58	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	935	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	27	1	900	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	23	1	814	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	16	1	826	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	8	1			7

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	5	1	236	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	13	1			12

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	62	1	2149	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
10	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	65	1	2190	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
11	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	57	1	2033	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	39	1	2004	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	24	1			16
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	15	1			13

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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2190	N	1181	-0-	-1009	-0-	32	1	1127	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2234	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
11	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	50	1	1771	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			15

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	30	1	1046	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	33	1	1125	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	25	1	881	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	903	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	8	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2079	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	53	1	1906	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	37	1	1899	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	Y	23	23	1			15
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	30 13	1 9	1062	2	Y	12	11	1			10
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	33 11	1 9	1114	2	Y	10	13	1			7
11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	30 14	1 9	1062	2	Y	13	12	1			8
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	1157	2	Y	15	14	1			9
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			10

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	219	2	Y	1	1	1			1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	60	2	Y	1	2	1			-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	2 2	1 9	70	2	Y	2	1	1			1
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	2040	N	418	-0-	-1622	-0-	12	1	402	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	17	1	587	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	510	N	156	-0-	-354	-0-	4	1	150	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	5	1	239	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			2

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	14	1	484	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			5
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

09	1170	N	932	-0-	-238	-0-	50	1	882	2	Y	-0-	26	1			-0-
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	348	-0-	-432	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	46	1	1597	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	44	1	1500	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
11	1680	X	1416	-0-	-264	-0-	38	1	1359	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	29	1	1494	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			12
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	16	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2161	-0-	-389	-0-	60	1	2078	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
10	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	64	1	2167	2	Y	23	26	1			15
							25	9									
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	60	1	2124	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	40	1	2066	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2413	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	22	1			19

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
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	5	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	Y	10	8	1			7

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	38	1	1297	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	35	1	1231	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	25	1	1263	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	Y	14	13	1			11

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	24	1	852	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	Y	8	8	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	5	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	6	1	215	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	4	1	185	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

09	4290	X	3337	-0-	-953	-0-	92	1	3210	2	Y	32	29	1			27
							35	9									
10	4402	X	3409	-0-	-993	-0-	97	1	3273	2	Y	35	40	1			22
							39	9									
11	4260	X	3085	-0-	-1175	-0-	83	1	2962	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
12	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	63	1	3225	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
01	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3121	2	43	9	Y	39	39	1			25
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2550	2	32	9	Y	29	29	1			25

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	49	1	1693	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	38	1	1343	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1802	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1822	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	17	1			15

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	14	25	1			2
							15	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		839	-0-	839	841	37	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	2770	X	1929	-0-	-841	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	55	1	1853	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	49	1	1758	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	2	1	101	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	4	1			3

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
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	60	1	2027	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	53	1	1898	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	40	1	2053	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			16

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
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	10	1	334	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6	5	1			4
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	145	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1419	2	Y	12	15	1			10
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	75 30	1 9	1612	2	Y	27	32	1			5
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77 25	1 9	1630	2	Y	23	21	1			7
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1618	2	Y	32	31	1			8
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75 34	1 9	1684	2	Y	31	31	1			8
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	1524	2	Y	26	21	1			13

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

09	360	N	302	-0-	-58	-0-	8 3	1 9	291	2	Y	3	3	1			3
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	6 1	1 9	188	2	Y	1	3	1			1
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	7 3	1 9	259	2	Y	3	2	1			2
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5 3	1 9	260	2	Y	3	3	1			2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	32 9	1 9	566	2	Y	8	1	1			7
10	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	55 10	1 9	1186	2	Y	9	14	1			2
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	74 12	1 9	1570	2	Y	11	10	1			3
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1332	2	Y	10	11	1			2
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	70	1	2438	2	Y	24	22	1			20
							26	9									
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	71	1	2423	2	Y	26	30	1			16
							29	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	59	1	2104	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2115	2	30	9	Y	27	27	1			17
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	20	1			17

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			7

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	42	1	1457	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	39	1	1405	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	26	1	1349	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	Y	19	16	1			14

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	623	-0-	-427	-0-	17	1	598	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	1054	N	590	-0-	-464	-0-	17	1	567	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	14	1	512	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

	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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	584	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	5	1			4
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	3	1			2

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

	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
09	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	44	1	1523	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	41	1	1379	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
11	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	37	1	1306	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	29	1	1473	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	Y	19	18	1			12
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	13	1			11

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

	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
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	23	1	815	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	996	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1620	N	900	-0-	-720	-0-	48	1	852	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	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
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	51	1	1794	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	53	1	1808	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
11	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	45	1	1612	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
12	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	30	1	1522	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	18	1			12
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	14	1			12

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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	154	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	157	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	14	1	485	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	14	1	481	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	11	1	392	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	9	1	464	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-		31	1	1096	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-		29	1	970	2	Y	10	13	1			6
								11	9									
11	1110	N	893	-0-	-217	-0-		24	1	857	2	Y	11	10	1			7
								12	9									
12	1178	N	805	-0-	-373	-0-		15	1	780	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-		908	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-		796	2	10	9	Y	9	8	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-		76	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-		64	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		60	1	1269	2	Y	21	15	1			6
								23	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		67	1	1355	2	Y	33	31	1			8
								36	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		59	1	1331	2	Y	31	31	1			8
								34	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		63	1	1024	2	Y	26	21	1			13
								29	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-		6	1	187	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-		3	1	140	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		37	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-	1	1			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	564	-0-	-216	-0-		15	1	540	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
10	806	N	547	-0-	-259	-0-		16	1	527	2	Y	4	7	1			4
								4	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-		17	1	610	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-		11	1	579	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-		421	2	9	9	Y	8	7	1			5
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-		258	2	2	9	Y	2	4	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	90 13	1 9	1583	2	Y	12	1	1			11
10	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	79 19	1 9	1705	2	Y	17	25	1			3
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	1582	2	Y	32	26	1			9
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90 59	1 9	1811	2	Y	54	50	1			13
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81 57	1 9	1824	2	Y	52	51	1			14
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103 47	1 9	1671	2	Y	43	35	1			22

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	55	1	1932	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
10	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	56	1	1906	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	49	1	1739	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	37	1	1899	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	23	1			15
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	2	21	9	Y	19	18	1			16

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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	78	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	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
09	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	39	1	1369	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	40	1	1370	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	34	1	1202	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
12	1457	N	967	-0-	-490	-0-	18	1	936	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	13	X	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	37	1	1291	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	Y	10	11	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	63	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	993	-0-	-216	-0-	47	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1941	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
01	3100	N	3345	-0-	245	245	140	1	3153	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
*02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163	1	2645	2	Y	38	31	1			19
							42	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	125	1	1023	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	144	1	1206	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1230	N	967	-0-	-263	-0-	132	1	834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	174	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	2	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	1			4

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

09	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	61	1	2121	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	56	1	1904	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
11	2250	N	1859	-0-	-391	-0-	50	1	1785	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	39	1	2006	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2162	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2072	X	1901	-0-	-171	-0-	1878	2	23	9	Y	21	20	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	86	1	721	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	93	1	588	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	56	46	1			16
							62	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	59	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	30	1			64

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1285	-0-	-665	-0-	35	1	1231	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
10	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	56	1	1913	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
11	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	50	1	1797	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	36	1	1836	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	18	1			16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	77	1	2734	2	Y	33	20	1			21
							36	9									
12	3100	N	4243	-0-	1143	1143	80	1	4107	2	Y	51	40	1			32
							56	9									
01	3100	N	3670	-0-	570	1713	3615	2	55	9	Y	50	50	1			32
*02	4220	X	2507	-0-	-1713	-0-	2473	2	34	9	Y	31	34	1			29

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	48	1	1679	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	52	1	1748	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	44	1	1565	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	28	1	1410	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			12

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
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	81	1	1423	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	68	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	35	1	1232	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14	13	1			9
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	10	1			9

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1275	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

09	780	N	706	-0-	-74	-0-	19	1	680	2	Y	6	5	1				5
							7	9										
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	19	1	655	2	Y	7	8	1				4
							8	9										
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	Y	8	7	1				5
							9	9										
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	14	1	709	2	Y	8	8	1				5
							9	9										
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10	9	1				6
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	8	1				7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	55	1	1918	2	Y	19	17	1				16
							21	9										
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	20	24	1				12
							22	9										
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	47	1	1657	2	Y	21	20	1				13
							23	9										
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	19	20	1				12
							21	9										
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1				12
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18	16	1				14

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	2	Y	16	14	1				13
							18	9										
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	47	1	1584	2	Y	19	21	1				11
							21	9										
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	41	1	1478	2	Y	18	17	1				12
							20	9										
12	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	24	1	1239	2	Y	17	17	1	2	8		10
							19	9										
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	15	1				10
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	Y	11	11	1				10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	55	1	962	2	Y	23	33	1				20
							25	9										
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	37	1	797	2	Y	3	19	1				4
							3	9										
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	2	Y	21	17	1				8
							23	9										
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	26	23	1				11
							29	9										
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	17						28
							19	9										
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	2	17	1				13
							2	9										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	890	-0-	-1480	-0-	41	1	716	2	Y	121	13	1			108
							133	9									
10	2449	X	639	-0-	-1810	-0-	24	1	523	2	Y	84	178	1			14
							92	9									
11	2370	X	501	-0-	-1869	-0-	22	1	468	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
12	1829	X	678	-0-	-1151	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1829	X	521	-0-	-1308	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	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
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	88	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	114	1	2476	2	Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1482	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	15	11	1			8
							17	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	106	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	67	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	31	1	1067	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	21	1	1076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

09	900	N	733	-0-	-167	-0-	80	1	653	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	72	60	1			12
							79	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	79	1	501	2	Y	63	60	1			15
							69	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	64	1	2223	2	Y	22	20	1			18
							24	9									
10	2635	X	1956	-0-	-679	-0-	55	1	1878	2	Y	21	26	1			13
							23	9									
11	2550	X	1647	-0-	-903	-0-	44	1	1582	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
12	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	43	1	2178	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
01	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	1663	2	29	9	Y	26	26	1			17
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	15	1			13

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	28	1	964	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	1209	N	914	-0-	-295	-0-	26	1	878	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	21	1	738	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	17	1	868	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	10	1			7
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
09	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	133	1	1083	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	135	1	1135	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	95	1	603	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21

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
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	135	1	1098	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	148	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	193	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	50	1	1735	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	53	1	1789	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	30	1	1526	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	Y	18	18	1			12
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	16	1			14

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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	27	1	932	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	26	1	916	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			8

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
09	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	35	1	1235	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	121	1	1009	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	108	1	681	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	1239	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1388	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	173	1	1447	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	180	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	896	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	909	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	7	1			6

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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	841	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	922	2	Y	20	30	1			3
							22	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	683	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	56	1	1941	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	59	1	2005	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
11	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	53	1	1881	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	38	1	1961	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	Y	24	24	1			15
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	17	1			15

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
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
11	1920	N	1202	-0-	-718	-0-	32	1	1153	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
12	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	20	1	1035	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	11	1			10

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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	714	2	Y	34	26	1			8
							37	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	80	65	1			23
							88	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	43	1			85

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	138	1	1154	2	Y	53	54	1			9
							58	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	142	1	896	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	142	1	1296	2	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	29	1	1010	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	31	1	1052	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1239	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	33	1	1675	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	Y	14	14	1			13

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	42	1	1480	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1398	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1387	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	181	1	1478	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	182	1	1525	2	Y	46	38	1			8
							51	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187	1	1183	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	79	1	1397	2	Y	10	27	1			9
							11	9									
10	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	63	1	2208	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	61	1	2068	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1757	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	Y	21	21	1			14
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	17	1			15

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

09	3000	N	2195	-0-	-805	8792	118	1	2077	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	3100	N	1450	-0-	-1650	7142	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	912	-0-	-2088	5054	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	976	-0-	-2124	2930	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1108	-0-	-1992	938	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*02	2142	N	1204	-0-	-938	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	46	80	1			40
							51	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	Y	14	44	1			10
							15	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	83	1	1673	2	Y	80	80	1			24
							88	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	Y	87	51	1			60
							96	9									
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	52	64	1			48
							57	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	51	1	1775	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1654	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16	15	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	11	1			9

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
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	33	1	1143	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	32	1	1081	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	29	1	1037	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	19	1	990	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	101	1	1771	2	Y	27	3	1			24
							30	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	Y	33	51	1			6
							36	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	Y	49	41	1			14
							54	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	1938	2	Y	75	71	1			18
							83	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	Y	71	70	1			19
							78	9									
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1748	2	Y	60	48	1			31
							66	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	70	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	86	1	1507	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	76	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	85	1	1489	2	Y	44	71	1			38
							48	9									
10	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	72	1	1565	2	Y	17	45	1			10
							19	9									
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	71	1	1500	2	Y	30	28	1			12
							33	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	33					44
							36	9									
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	2	Y	9	28	1			25
							10	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	104	1	1827	2	Y	48	5	1			43
							53	9									
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	83	1	1805	2	Y	59	92	1			10
							65	9									
11	2190	N	1773	-0-	-417	-0-	80	1	1693	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	38	1	1314	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	34	1	1159	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
11	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	31	1	1092	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	24	1	1207	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1113	2	21	9	Y	19	15	1			13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	23	9	1			21
							25	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	Y	28	44	1			5
							31	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1817	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	78	1	1376	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	70	1	1507	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1429	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	3	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	70	-0-	-953	-0-	4	1	34	2	Y	29	24	1			5
							32	9									
11	990	N	43	-0-	-947	-0-	5	1	30	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	1023	N	47	-0-	-976	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	28	1	967	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
11	960	N	840	-0-	-120	-0-	23	1	807	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	18	1	908	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	26	21	1			13
							29	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	2	Y	62	7	1			55
							68	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	Y	76	118	1			13
							84	9									
11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	64	1	1364	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	73	1	1466	2	Y	54	52	1			13
							59	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	43	35	1			22
							47	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
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	106	1	2301	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
11	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	93	1	1974	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	88	1	1783	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	64	1	1121	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	52	1	1116	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	67	1	2335	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	70	1	2360	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	43	1	2194	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	26	1			17
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	19	1			17

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	19	32	1			16
							21	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	3	15	1			4
							3	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	33	1	676	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	11					16
							12	9									
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	4	10	1			10
							4	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	60	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	66	1	1411	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	70	1	1413	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	510	N	187	-0-	-323	-0-	5	1	180	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	5	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	4	1	146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	39	1	1356	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1305	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	24	1	1250	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	7	1	243	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	263	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	37	1	1324	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	26	1	1320	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12

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
09	1110	N	413	-0-	-697	-0-	11	1	399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1448	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			7

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
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	45	1	1575	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	49	1	1654	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
11	1440	N	925	-0-	-515	-0-	25	1	888	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1644	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	12	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	44	1	1526	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	43	1	1452	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	38	1	1345	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	26	1	1348	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	12	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	45	1	1578	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	39	1	1404	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	29	1	1466	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1549	2	19	9	Y	17	15	1			13

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	134	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	135	1	855	2	Y	37	28	1			9
							41	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1473	2	Y	60	52	1			17
							66	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	32	1			64

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1561	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	12	1			10

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	68	1	1193	2	Y	20	11	1			18
							22	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	60	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	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 #: 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
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	55	1	962	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	44	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	764	-0-	-290	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	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
09	1710	N	1285	-0-	-425	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	76	1	1638	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
11	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	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
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	49	1	1725	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	2	Y	18	22	1			12
							20	9									
11	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	44	1	1562	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	34	1	1737	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	21	1			14
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	17	1			15

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
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	44	1	1523	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	37	1	1336	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	30	1	1547	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	2	18	9	Y	16	15	1			13

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
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	141	1	1152	2	Y	24	13	1			13
							26	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	145	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 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
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	843	2	Y	82	44	1			43
							90	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	108	1	903	2	Y	80	110	1			13
							88	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	707	2	Y	67	64	1			16
							74	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	98	86	1			28
							108	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	105	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	53	1			104

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
09	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	42	1	1482	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	48	1	1615	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	39	1	1381	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	43	1	2173	2	Y	27	21	1			17
							30	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	26	1			17
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	15	1			13

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
09	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	38	1	1320	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	38	1	1275	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	34	1	1214	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	29	1	1480	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	18	1			12
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10	12	1			10

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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	26	1	918	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	18	1	918	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	213	1	1736	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	225	1	1887	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	226	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	242	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	36	1	1230	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	21	1	1053	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	11	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

09	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	88	1	3075	2	Y	28	25	1			23
							31	9									
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	94	1	3169	2	Y	37	39	1			21
							41	9									
11	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	75	1	2672	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	54	1	2742	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1855	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2208	2	12	9	Y	11	17	1			15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	23	1	799	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	24	1	805	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	19	1	681	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	19	1	953	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			7
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	59	1	2070	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	61	1	2079	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
11	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	53	1	1892	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	31	1	1583	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	1			13

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2106	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	55	1	1879	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	49	1	1757	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	Y	23	22	1			15
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	14	1			12

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	48	84	1			41
							53	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2085	2	Y	8	39	1			10
							9	9									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	Y	41	35	1			16
							45	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2104	2	Y	42					56
							46	9									
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	Y	10	35	1			31
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1380	N	1234	-0-		-146	-0-		34	1	1187	2	Y	12	11	1			10
									13	9									
10	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-		39	1	1321	2	Y	14	15	1			9
									15	9									
11	1290	N	1166	-0-		-124	-0-		31	1	1120	2	Y	14	14	1			9
									15	9									
12	1271	N	1184	-0-		-87	-0-		22	1	1147	2	Y	14	14	1			9
									15	9									
01	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-		1237	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-		1091	2	14	9	Y	13	12	1			10

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1950	N	1842	-0-		-108	-0-		51	1	1773	2	Y	16	15	1			13
									18	9									
10	2015	N	1848	-0-		-167	-0-		52	1	1773	2	Y	21	22	1			12
									23	9									
11	1740	N	1696	-0-		-44	-0-		46	1	1628	2	Y	20	19	1			13
									22	9									
12	1891	N	1772	-0-		-119	-0-		34	1	1716	2	Y	20	20	1			13
									22	9									
01	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-		1497	2	23	9	Y	21	21	1			13
*02	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		1285	2	14	9	Y	13	14	1			12

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1980	N	1910	-0-		-70	-0-		103	1	1807	2	Y	-0-	17	1			-0-
10	2077	N	1791	-0-		-286	-0-		79	1	1712	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1840	-0-		-140	-0-		82	1	1734	2	Y	22	16	1			6
									24	9									
12	1984	N	1816	-0-		-168	-0-		84	1	1696	2	Y	33	31	1			8
									36	9									
01	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-		71	1	1607	2	Y	31	31	1			8
									34	9									
*02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-		100	1	1624	2	Y	26	21	1			13
									29	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-		59	1	2044	2	Y	20	18	1			16
									22	9									
10	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-		64	1	2156	2	Y	24	26	1			14
									26	9									
11	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-		56	1	2005	2	Y	25	23	1			16
									28	9									
12	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-		45	1	2288	2	Y	28	26	1			18
									31	9									
01	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-		1955	2	31	9	Y	28	28	1			18
*02	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-		1692	2	18	9	Y	16	18	1			16

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
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1980	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	49	1	1735	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	34	1	1742	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	21	1			14
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			15

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
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	59	1	2050	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	56	1	1886	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
11	2100	N	683	-0-	-1417	-0-	18	1	656	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
12	2201	N	739	-0-	-1462	-0-	14	1	715	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			6

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	22	1	765	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1426	N	731	-0-	-695	-0-	21	1	703	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	28	1	996	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	15	1	787	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	5	1			5

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
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	32	1	1111	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	33	1	1114	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	26	1	928	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
12	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	20	1	996	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	60	1	2094	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
10	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	63	1	2140	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
11	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	54	1	1916	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	35	1	1786	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	19	1			17

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
09	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	75	1	2610	2	Y	26	24	1			21
							29	9									
10	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	64	1	2176	2	Y	25	31	1			15
							28	9									
11	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	65	1	2302	2	Y	28	25	1			18
							31	9									
12	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	44	1	2227	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
01	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	1478	2	30	9	Y	27	27	1			17
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	14	1			12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1214	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
12	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	22	1	1113	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			9
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			9

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
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	48	1	1692	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	15	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	35	1	1196	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			9
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4

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
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	34	1	1185	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	38	1	1282	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
11	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	27	1	977	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	19	1	987	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	Y	7	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
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	44	1	1492	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2250	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	55	1	2826	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2824	2	37	9	Y	34	34	1			22
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	Y	27	26	1			23

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
09	1230	N	702	-0-	-528	-0-	38	1	664	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	N	992	-0-	-279	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	21	15	1			6
							23	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	Y	26	21	1			13
							29	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1449	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	34	1	1714	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21	21	1			13
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	11	1			10

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. 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
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	39	1	828	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	44	1	887	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	20	1	1023	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	97	1	1715	2	Y	-0-	17	1			-0-
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	15	1	122	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	18	1	113	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	33	1	1165	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	36	1	1205	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	31	1	1096	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	23	1	1184	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12	11	1			10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	22	1	780	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	23	1	796	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	20	1	715	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	15	1	767	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
09	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	28	1	968	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1116	N	665	-0-	-451	-0-	19	1	639	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
11	1200	N	927	-0-	-273	-0-	25	1	890	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1207	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	28	1	994	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	32	1	1079	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
11	1560	N	1009	-0-	-551	-0-	27	1	968	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	19	1	968	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	12	1			8
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	10	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	32	1	1140	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	23	1	1161	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1			7

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	56	1	1948	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	64	1	2169	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
11	2040	N	1695	-0-	-345	-0-	46	1	1627	2	Y	20	22	1			13
							22	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2161	2	30	9	Y	27	27	1			17
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1171	2	22	9	Y	20	20	1			17

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
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	119	1	970	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	117	1	981	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	128	1	811	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	144	1	1305	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	154	1	1260	2	Y	16	10	1			8
							18	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	206	1	1723	2	Y	96	88	1			16
							106	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	201	1	1269	2	Y	43	49	1			10
							47	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	218	1	1984	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21

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
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-	36	1			38
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					38
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	473	2	1	9	Y	1					39
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	37	1			6
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					6
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	2			Y	-0-					6

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
09	960	N	459	-0-	-501	-0-	459	2			Y	-0-	51	1			54
10	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	2			Y	-0-					54
11	750	N	429	-0-	-321	-0-	427	2	2	9	Y	2					56
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	53	1			8
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					8
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	2			Y	-0-					8

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
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-	78	1			82
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					82
11	1230	N	487	-0-	-743	-0-	484	2	3	9	Y	3					85
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	637	2	9	9	Y	8	80	1			13
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					13
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					13

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
09	1470	X	1059	-0-	-411	-0-	1042	2	17	9	N	15					129
10	1519	X	1122	-0-	-397	-0-	1100	2	22	9	N	20					149
11	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1399	2	44	9	N	40					189
12	1085	X	552	-0-	-533	-0-	549	2	3	9	N	3					192
01	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1022	2	2	9	N	2					194
02	1344	X	770	-0-	-574	-0-	770	2			N	-0-					194

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
09	780	X	291	-0-	-489	-0-	20	1	271	3	N	-0-					48
10	682	X	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	3	N	-0-					48
11	660	X	230	-0-	-430	-0-	16	1	214	3	N	-0-					48
12	682	X	498	-0-	-184	-0-	34	1	464	3	N	-0-					48
01	651	X	96	-0-	-555	-0-	7	1	89	3	N	-0-					48
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	5	1	69	3	N	-0-					48

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1745	-0-	-325	-0-	344	1	1388	3	N	12	72	1	4	8	40
							13	9									
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	374	1	1550	3	N	41	26	8			55
							45	9									
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	353	1	1480	3	N	25	8	8			72
							28	9									
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	357	1	1489	3	N	11	4	8			79
							12	9									
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363	1	1479	3	N	28					107
							31	9									
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321	1	1292	3	N	7	2	8			112
							8	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					240
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					250
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					275

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					295
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					336

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

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	3	N	-0-					50
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	504	3	N	3					53
							3	9									
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	51	1	459	3	N	-0-					53
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	119	1	1889	3	N	-0-					53
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	3	N	2					55
							2	9									
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	17					45
							19	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	6	17	1			34
							7	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	20	28	1			26
							22	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	19					45
							21	9									
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	5	1	100	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
02	504	N	65	-0-	-439	-0-	3	1	49	2	Y	12					37
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1424	-0-	-706	-0-	83	1	1246	2	Y	86					305
							95	9									
10	2201	X	1376	-0-	-825	-0-	107	1	1219	2	Y	45	157	1			193
							50	9									
11	1770	X	454	-0-	-1316	-0-	26	1	396	2	Y	29	155	1			67
							32	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	119					186
							131	9									
01	1519	X	1099	-0-	-420	-0-	56	1	888	2	Y	141	118	1			209
							155	9									
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	104					313
							114	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

09	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1995	1078	2	6	9	Y	5					72
10	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3050	1051	2	4	9	Y	4					76
11	DLQ G-10		987	-0-	987	4037	986	2	1	9	Y	1					77
12	DLQ G-10		1109	-0-	1109	5146	1089	2	20	9	Y	18					95
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		529	-0-	529	529	527	2	2	9	Y	2					2
11	DLQ G-10		412	-0-	412	941	412	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		345	-0-	345	1286	343	2	2	9	Y	2					4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

09	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2772	1370	2	11	9	Y	10					37
10	DLQ G-10		1410	-0-	1410	4182	1404	2	6	9	Y	5					42
11	DLQ G-10		1219	-0-	1219	5401	1218	2	1	9	Y	1					43
12	DLQ G-10		1322	-0-	1322	6723	1312	2	10	9	Y	9					52
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

09	DLQ G-10		1895	-0-	1895	3690	1884	2	11	9	Y	10					98
10	DLQ G-10		1571	-0-	1571	5261	1564	2	7	9	Y	6					104
11	DLQ G-10		1634	-0-	1634	6895	1633	2	1	9	Y	1					105
12	DLQ G-10		1492	-0-	1492	8387	1464	2	28	9	Y	25					130
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

09	3000	N	1013	-0-	-1987	2505	154	1	850	2	Y	8					95
							9	9									
10	3100	N	1090	-0-	-2010	495	162	1	915	2	Y	12					107
							13	9									
11	1516	N	1021	-0-	-495	-0-	163	1	845	2	Y	12					119
							13	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	162	1	865	2	Y	20					139
							22	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	552	2	Y	5					144
							6	9									
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	166	1	927	2	Y	18					162
							20	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3					46
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1014	2	2	9	Y	2					48
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					48
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-					48
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					48
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	894	2	6	9	Y	5					53

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	1206	2	4	9	Y	4					50
10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1134	2	3	9	Y	3					53
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					53
12	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	2			Y	-0-					53
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					53
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	644	2	4	9	Y	4					57

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

09	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1333	2	6	9	Y	5	1	8			59
10	1426	N	827	-0-	-599	-0-	825	2	2	9	Y	2					61
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					61
12	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			Y	-0-					61
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					61
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	Y	9	1	8			69

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	156	1			35
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	338 20	1 9	3730	2	N	18					177
10	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	349 102	1 9	3595	2	N	93	185	1			85
11	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	338 72	1 9	3121	2	N	65					150
12	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	346 119	1 9	3177	2	N	108	180	1			78
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354 55	1 9	3159	2	N	50					128
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312 55	1 9	3125	2	N	50					178

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	864	-0-	-126	-0-	473	1	391	2	N	-0-					53
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	530	1	363	2	N	-0-					53
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	547	1	436	2	N	-0-					53
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	559	1	459	2	N	-0-					53
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	610	1	469	2	N	-0-					53
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	515	1	424	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	18					182
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					260
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
*02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	416	2	54	9	N	49					314

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

09	630	N	625	-0-	-5	-0-	586	2	39	9	N	35					153
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	575	2	34	9	N	31					184
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	544	2	33	9	N	30					214
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	550	2	32	9	N	29	188	1			55
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28					83
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	469	2	30	9	N	27					110

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	434	1	763	2	N	8					65
							9	9									
10	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	21	1	120	2	N	-0-					65
11	2070	X	42	-0-	-2028	-0-	11	1	31	2	N	-0-					65
12	2139	X	89	-0-	-2050	-0-	11	1	78	2	N	-0-					65
01	2139	X	90	-0-	-2049	-0-	8	1	82	2	N	-0-					65
02	1120	X	36	-0-	-1084	-0-	36	2			N	-0-					65

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

09	240	X	140	-0-	-100	-0-	51	1	89	2	N	-0-					71
10	217	X	81	-0-	-136	-0-	12	1	69	2	N	-0-					71
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	177	166	1			82
							195	9									
12	217	X	22	-0-	-195	-0-	3	1	19	2	N	-0-					82
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					82
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					82

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					125
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	154	2	8	9	N	7					132
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	130	2	11	9	N	10					142
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					152
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					160
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					124
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			124
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					124
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					124
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					124
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	83	-0-	-427	-0-	48	2	35	9	N	32	1	8			196
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	169	1	1	8	97
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	121	2	146	9	N	133	163	1			67
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	341	2	20	9	N	18					85
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	861	2	244	9	N	222	177	1	5	8	125
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	147					272

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		136	-0-	136	272	136	2			N	-0-					19
10	867		595	-0-	-272	-0-	595	2			N	-0-					19
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					19
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					19
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4440	-0-	4440	8993	876	1	3558	2	N	5					63
							6	9									
10	13502	X	4509	-0-	-8993	-0-	1483	1	3022	2	N	4					67
							4	9									
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	764	1	3599	2	N	5					72
							6	9									
12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	488	1	3818	2	N	5					77
							6	9									
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	315	1	4003	2	N	6					83
							7	9									
02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	379	1	3154	2	N	-0-					83

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
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	454	1	1826	2	N	-0-					57
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	807	1	1626	3	N	-0-					57
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	451	1	2100	2	N	-0-					57
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-					57
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2371	2	N	-0-					57
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					57

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					82
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	196	1	808	2	N	-0-					38
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	298	1	615	2	N	-0-					38
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	147	1	702	2	N	-0-					38
12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	83	1	654	2	N	-0-					38
01	899	N	587	-0-	-312	-0-	42	1	545	2	N	-0-					38
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	23	1	90	2	N	-0-					149
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-					149
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					149
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	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
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	713	1	2888	2	N	-0-					134
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1034	1	2101	2	N	-0-					134
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	541	1	2539	2	N	-0-					134
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	348	1	2723	2	N	-0-					134
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	-0-					134
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	N	-0-					134

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	991	-0-	-569	-0-	109	1	867	3	N	14					111
							15	9									
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	142	1	1411	3	N	18					129
							20	9									
11	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	114	1	1416	3	N	8					137
							9	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	3	N	16					153
							18	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1606	3	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1	984	3	N	28					49
							31	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
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	359	1	1605	3	N	54	3	8			79
							59	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	337	1	1571	2	N	33					112
							36	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	334	1	1549	3	N	42					154
							46	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	332	1	1620	2	N	52	177	1	1	8	28
							57	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363	1	1596	2	N	50	3	8			75
							55	9									
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1	1501	3	N	52	3	8			124
							57	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	2	N	-0-					-0-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	N	4					11
							4	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	1696	3	45	9	N	41					244
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1727	3	52	9	N	47	166	1			125
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					173
12	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1583	3	51	9	N	46					219
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	3	51	9	N	46					265
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	#	6025	-0-	-605	-0-	5934	3	91	9	N	83	163	1			85
10	6851	#	6147	-0-	-704	-0-	6033	3	114	9	N	104					189
11	6420		6042	-0-	-378	-0-	5937	3	105	9	N	95	179	1			105
12	6541	#	5368	-0-	-1173	-0-	5237	3	131	9	N	119	188	1			36
01	6262	#	3803	-0-	-2459	-0-	3730	3	73	9	N	66					102
02	5628	#	420	-0-	-5208	-0-	403	3	17	9	N	15					117

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	N	5					89
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9	9	N	8					97
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	3	15	9	N	14					111
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	N	13					124
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					124
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					135

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27360	X	25942	-0-	-1418	-0-	692	1	25072	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
10	28272	X	25783	-0-	-2489	-0-	676	1	24982	3	Y	114	110	1			4
							125	9									
11	26520	X	24001	-0-	-2519	-0-	608	1	23235	3	Y	144	143	1			5
							158	9									
12	27404	X	24953	-0-	-2451	-0-	586	1	24198	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
*01	26691	X	24281	-0-	-2410	-0-	549	1	23568	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
02	24108	X	21299	-0-	-2809	-0-	485	1	20659	3	Y	141	141	1			5
							155	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43380	X	35992	-0-	-7388	-0-	953	1	34576	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
10	44826	X	36512	-0-	-8314	-0-	955	1	35346	3	Y	192	186	1			6
							211	9									
11	42660	X	34872	-0-	-7788	-0-	883	1	33721	3	Y	244	241	1			9
							268	9									
12	39246	X	33077	-0-	-6169	-0-	774	1	32018	3	Y	259	259	1			9
							285	9									
*01	37200	X	35194	-0-	-2006	-0-	794	1	34125	3	Y	250	251	1			8
							275	9									
02	33432	X	30846	-0-	-2586	-0-	701	1	29884	3	Y	237	237	1			8
							261	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35040	X	27957	-0-	-7083	-0-	748	1	27139	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	36208	X	27992	-0-	-8216	-0-	733	1	27121	3	Y	125	121	1			4
							138	9									
11	33900	X	29595	-0-	-4305	-0-	751	1	28669	3	Y	159	157	1			6
							175	9									
12	29357	X	29264	-0-	-93	-0-	689	1	28389	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
*01	29357	X	28984	-0-	-373	-0-	655	1	28150	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	572	1	24402	3	Y	154	154	1			6
							169	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43650	X	39790	-0-	-3860	-0-	1051	1	38098	3	N	583	583	1			-0-
							641	9									
10	45105	X	40260	-0-	-4845	-0-	1040	1	38473	3	N	679	656	1			23
							747	9									
11	43650	X	35791	-0-	-7859	-0-	899	1	34356	3	N	487	492	1			18
							536	9									
12	43307	X	38744	-0-	-4563	-0-	903	1	37271	3	N	518	519	1			17
							570	9									
*01	41385	X	38947	-0-	-2438	-0-	873	1	37522	3	N	502	502	1			17
							552	9									
02	36960	X	33625	-0-	-3335	-0-	758	1	32344	3	N	475	475	1			17
							523	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					19
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					19
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					19
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					19
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					26
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					26
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1823	2	83	9	N	75	1	8			100
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					100
01	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			100

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4982	2	73	9	N	66	70	1			22
10	4743	X	1889	-0-	-2854	-0-	1889	2			N	-0-					22
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	N	1	1	8			22
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					22
01	4743	X	2856	-0-	-1887	-0-	2850	2	6	9	N	5	5	8			22
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	5	8			22

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	-0-					104
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	63	1	1020	2	N	17					121
							19	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-					121
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	45	1	799	2	N	-0-					121
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	N	20	1	8			140
							22	9									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	4	127	1			17
							4	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					10
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

09	1590	X	1072	-0-	-518	-0-	1070	2	2	9	Y	2	2	8			73
10	1643	X	1008	-0-	-635	-0-	1008	2			Y	-0-					73
11	1590	X	551	-0-	-1039	-0-	551	2			Y	-0-					73
12	1395	X	422	-0-	-973	-0-	422	2			Y	-0-					73
01	1395	X	501	-0-	-894	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	8			73
02	1008	X	105	-0-	-903	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			73

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	800	-0-	-220	-0-	800	2			Y	-0-					6
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					6
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			Y	-0-					6
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					6
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					6
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1025	2	79	9	Y	72					78

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

09	660	N	33	-0-	-627	-0-	33	2			N	-0-					34
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	23					57
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					57
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					57
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
02	588	N	207	-0-	-381	-0-	207	2			N	-0-					57

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

09	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					30
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					30
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			Y	-0-					30
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					30
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	978	2	59	9	Y	54	2	8			82
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	8			82

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

09	3540	X	2665	-0-	-875	-0-	2661	2	4	9	N	4	107	1			24
10	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2769	2	69	9	N	63					87
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2485	2	1	9	N	1	1	8			87
12	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	1954	2			N	-0-					87
01	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2031	2	83	9	N	75	3	8			159
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	1847	2	35	9	N	32	167	1	1	8	23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					25
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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

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
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			N	-0-					25
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					25
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-					25
01	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					25
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					25

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
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					25
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					25
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					25
12	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1537	2	50	9	N	45					70
01	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			N	-0-					70
02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			70

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
09	1260	N	317	-0-	-943	-0-	317	2			N	-0-					107
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	12					119
11	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					119
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					119

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
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	570	1	2192	2	N	69					96
							76	9									
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	589	1	2042	2	N	-0-					96
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	570	1	1783	2	N	-0-					96
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	589	1	1828	2	N	106	175	1			27
							117	9									
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	589	1	1854	2	N	-0-					27
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	437	1	1238	2	N	-0-					27

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
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					25
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					25
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					25
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2023	2	81	9	N	74					99
01	2108	N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					99
02	1876	N	1328	-0-	-548	-0-	1328	2			N	-0-					99

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	843	-0-	-867	-0-	843	2			N	-0-					25
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			N	-0-					25
11	1260	N	607	-0-	-653	-0-	607	2			N	-0-					25
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					25
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			25

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
09	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					48
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					48
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			48
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 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
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1768	2			N	-0-					120
10	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1829	2	2	9	N	2					122
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1751	2			N	-0-					122
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					122
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					122
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					122

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3866	-0-	-1504	-0-	300	1	3566	2	N	-0-					27
10	5208	X	4310	-0-	-898	-0-	310	1	4000	2	N	-0-					27
11	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	300	1	3508	2	N	82					109
							90	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	4309	X	910	-0-	-3399	-0-	80	1	830	2	N	-0-					109
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					109

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	161 12	1 9	1031	2	Y	11	34	1			82
10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	125 14	1 9	807	2	Y	13					95
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	130 4	1 9	947	2	Y	4					99
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	164 3	1 9	934	2	Y	3					102
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	910	2	Y	2					104
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107 3	1 9	814	2	Y	3					107

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			14
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	491	2	Y	2					16

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	447	2	Y	5	21	1			146
							6	9									
10	589	N	256	-0-	-333	-0-	34	1	219	2	Y	3					149
							3	9									
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	40	1	293	2	Y	2					151
							2	9									
12	527	N	269	-0-	-258	-0-	40	1	228	2	Y	1					152
							1	9									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	Y	-0-					152
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	Y	1					153
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2297	-0-	-1513	-0-	308	1	1965	2	Y	22	102	1			134
							24	9									
10	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	409	1	2634	2	Y	42					176
							46	9									
11	3900	X	3235	-0-	-665	-0-	389	1	2832	2	Y	13					189
							14	9									
12	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	370	1	2102	2	Y	7					196
							8	9									
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	400	1	2502	2	Y	5					201
							6	9									
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	351	1	2664	2	Y	9					210
							10	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	72	1	33	2	N	-0-					84
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	72	1	10	2	N	-0-					84
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	74	1	11	2	N	-0-					84
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	1	2	2	N	-0-					84
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			24
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1699	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
10	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

09	210	#	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	217	#	134	-0-	-83	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	496	-0-	496	496	496	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	203	-0-	203	699	203	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	699						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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					73
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					73
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					73
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					73
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					73
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

09	630	X	100	-0-	-530	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	X	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	X	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	X	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	4	8	1			34
							4	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					35
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	38	1			-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	8	1	251	3	Y	3					3
							3	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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-

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	717	2	8	9	N	7	2	8			152
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	689	2	9	9	N	8	1	8			159
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	23	1	720	2	N	2	2	8			159
							2	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					159
*01	744	N	729	-0-	-15	-0-	24	1	705	2	N	-0-					159
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	N	-0-					159

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	661	-0-	-59	-0-	26	1	635	3	Y	-0-					39
10	744	X	350	-0-	-394	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					39
11	870	X	527	-0-	-343	-0-	36	1	491	3	Y	-0-					39
12	899	X	415	-0-	-484	-0-	20	1	380	3	Y	14	31	1			22
							15	9									
01	899	X	496	-0-	-403	-0-	23	1	461	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
*02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	1	1	8			32
							1	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	56	1	1041	3	Y	9					9
							10	9									
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	62	1	859	3	Y	1					10
							1	9									
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	45	1	833	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	-0-					5

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	283	-0-	-197	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					45
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					45
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					45
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	254	3	Y	5	36	1			14
							6	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	43	1	1039	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	51	1	950	3	Y	1					1
							1	9									
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	63	1	863	3	Y	-0-					1
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	44	1	810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	992	N	854	-0-	-138	-0-	41	1	813	3	Y	-0-					1
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					1

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
09	2670	X	2046	-0-	-624	-0-	79	1	1905	3	Y	56	75	1			67
							62	9									
10	2852	X	1530	-0-	-1322	-0-	77	1	1429	3	Y	22					89
							24	9									
11	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	164	1	2255	3	Y	50	5	8			134
							55	9									
12	2852	X	1394	-0-	-1458	-0-	70	1	1300	3	Y	22	101	1	1	8	54
							24	9									
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	99	1	1937	3	Y	40	11	8			83
							44	9									
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	28	14	8			97
							31	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6017	X	6017	-0-		-0-	-0-	238	1	5761	3	Y	16	94	1	1	8	28
								18	9									
10	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	327	1	6112	3	Y	42	2	8			68
								46	9									
11	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	358	1	4927	3	Y	19	6	8			81
								21	9									
12	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	231	1	4287	3	Y	31	61	1	2	8	49
								34	9									
01	4464	X	3743	-0-		-721	-0-	178	1	3491	3	Y	67	18	8			98
								74	9									
*02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	153	1	2826	3	Y	36	18	8			116
								40	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1003	-0-		-947	-0-	40	1	962	3	Y	1	12	1			6
								1	9									
10	2015	X	1624	-0-		-391	-0-	81	1	1508	3	Y	32	11	1			27
								35	9									
11	2193	X	2193	-0-		-0-	-0-	145	1	2001	3	Y	43	46	1			24
								47	9									
12	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	150	1	2797	3	Y	42	32	1			34
								46	9									
01	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	141	1	2771	3	Y	55	35	1	1	8	53
								61	9									
*02	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	123	1	2260	3	Y	27	55	1			25
								30	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1021	-0-		-629	-0-	41	1	980	3	Y	-0-					76
10	1705	X	835	-0-		-870	-0-	42	1	793	3	Y	-0-					76
11	1650	X	634	-0-		-1016	-0-	43	1	591	3	Y	-0-					76
12	1674	X	571	-0-		-1103	-0-	26	1	492	3	Y	48	61	1			63
								53	9									
01	1364	X	492	-0-		-872	-0-	23	1	458	3	Y	10					73
								11	9									
*02	984	X	984	-0-		-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					73

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15300	X	9702	-0-		-5598	-0-	403	1	9054	3	N	223	117	1			273
								245	9									
10	15810	X	9793	-0-		-6017	-0-	515	1	9018	3	N	236	310	1	2	8	197
								260	9									
11	15300	X	9321	-0-		-5979	-0-	666	1	8445	3	N	191	277	1	10	8	101
								210	9									
12	14694	X	8837	-0-		-5857	-0-	512	1	8160	3	N	150	129	1	3	8	119
								165	9									
01	12524	X	9384	-0-		-3140	-0-	479	1	8584	3	N	292	123	1	24	8	264
								321	9									
*02	8386	X	8386	-0-		-0-	-0-	456	1	7667	3	N	239	281	1	30	8	192
								263	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7499	-0-	-2191	-0-	298	1	7201	3	N	-0-					201
10	10013	X	7421	-0-	-2592	-0-	375	1	7009	3	N	34					235
							37	9									
11	9690	X	6612	-0-	-3078	-0-	440	1	6058	3	N	104	187	1			152
							114	9									
12	8432	X	6385	-0-	-2047	-0-	325	1	6035	3	N	23					175
							25	9									
01	8432	X	6430	-0-	-2002	-0-	319	1	6063	3	N	44	1	8			218
							48	9									
02	DLQ G-10		5438	-0-	5438	5438	279	1	5145	3	N	13	1	8			230
							14	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

09	15960	X	8153	-0-	-7807	-0-	566	1	7587	3	N	-0-					225
10	16492	X	9283	-0-	-7209	-0-	806	1	8449	3	N	25	182	1	1	8	67
							28	9									
11	15960	X	8972	-0-	-6988	-0-	1078	1	7868	3	N	24	3	8			88
							26	9									
12	13361	X	8735	-0-	-4626	-0-	820	1	7909	3	N	5	1	8			92
							6	9									
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	778	1	8086	3	N	8	8	8			92
							9	9									
*02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	N	8	8	8			92
							9	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

09	DLQ G-10		787	-0-	787	1644	86	1	684	3	Y	15					178
							17	9									
10	DLQ G-10		524	-0-	524	2168	524	2			Y	-0-					178
11	DLQ G-10		734	-0-	734	2902	714	2	20	9	Y	18					196
12	2800	N	534	-0-	-2266	636	533	2	1	9	Y	1					197
01	1568	N	932	-0-	-636	-0-	932	2			Y	-0-					197
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	610	2	40	9	Y	36					233

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					70
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					73

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	2338	2	15	9	N	14					67
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2828	2	20	9	N	18					85
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	N	17					102
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2688	2	7	9	N	6					108
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32					140
*02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5					145

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					149
10	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					149
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2111	2	140	9	N	127	184	1			92
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2105	2	102	9	N	93					185
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49	184	1			50
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					95

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					99
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					99
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					99
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					99
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					99
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	186	1			355
10	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					355
*11	930	N	723	-0-	-207	-0-	721	2	2	9	N	2	307	1			50
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	N	3					53
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6					59
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					59

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2023	2	73	9	N	66					92
10	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					92
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					92
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5					97
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	N	5					102
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					102

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	N	37					64
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					64
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					64
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	N	6					70
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					70
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	N	6	1	8			75

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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					79
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					79
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					79
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					79
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					79
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1131	2	10	9	N	9	2	8			60
10	1364	N	687	-0-	-677	-0-	687	2			N	-0-					60
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					60
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					60
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			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
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1803	2	74	9	Y	67					82
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	Y	6					88
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1805	2	18	9	Y	16	1	8			103
12	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1642	2	76	9	Y	69	104	1			68
01	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1606	2	42	9	Y	38	3	8			103
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	1635	2	3	9	Y	3	3	8			103

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
09	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2229	2	28	9	N	25					75
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2	4	9	N	4					79
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					79
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	N	15					94
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					94
02	2212	N	2059	-0-	-153	-0-	2059	2			N	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
*01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
*02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					27
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					27
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					27
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					27
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	119	2	108	9	N	98	188	1			27
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					27
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

09	1170	N	800	-0-	-370	-0-	794	2	6	9	N	5	2	8			25
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					25
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-					25
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					25
01	930	N	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			25
02	784	N	456	-0-	-328	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			25

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

09	2940	X	1129	-0-	-1811	-0-	1094	2	35	9	Y	32					65
10	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2			Y	-0-					65
11	2790	X	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2			Y	-0-					65
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	2	70	9	Y	64	77	1			52
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	Y	112					164
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5					169

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11					46
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					46
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					46
12	1209	N	761	-0-	-448	-0-	761	2			N	-0-					46
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					46
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			46

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					90
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					120
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					20
10	1767	N	1047	-0-	-720	-0-	1047	2			N	-0-					20
11	1710	N	596	-0-	-1114	-0-	596	2			N	-0-					20
12	1767	N	599	-0-	-1168	-0-	599	2			N	-0-					20
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-					20
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

09	1770	N	312	-0-	-1458	-0-	312	2			N	-0-					92
10	1705	N	165	-0-	-1540	-0-	165	2			N	-0-					92
11	1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					92
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					92
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			92
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1711	2	164	9	N	149	163	1	4	8	27
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					27
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					27
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1					28
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	2			N	-0-					30
10	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					30
11	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					30
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					30
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30

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
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					89
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					89
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	559	2	114	9	N	104	166	1			27
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					32

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					27
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					27
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					27
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					27
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					44
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					44
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					44
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					44
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
	MARSHALL, JEFFREY				WELL #: 2		RRCID -> 229282					COMPL. DATE 04/03/2007					TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127
09	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	2577	2	28	9	N	25					52
10	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					52
11	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					52
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					52
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			52
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			52
	WILLOUGHBY, CLARA				WELL #: 3		RRCID -> 229456					COMPL. DATE 01/26/2007					TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011
09	690	N	262	-0-	-428	-0-	262	2			N	-0-					132
10	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			N	-0-					132
11	570	N	162	-0-	-408	-0-	162	2			N	-0-					132
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					132
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					132
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					132
	LAMBERT				WELL #: 2		RRCID -> 229528					COMPL. DATE 06/02/2007					TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					139
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					139
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					139
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					139
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					139
	EPPS, HUGH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 231782					COMPL. DATE 01/19/2014					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15					72
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					72
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					72
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					72
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					72
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					72
	BELL, CHARLIE				WELL #: 5		RRCID -> 232543					COMPL. DATE 07/17/2007					TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					27
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					27
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					27
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
	HARRIS, JAMES F.				WELL #: 2		RRCID -> 232615					COMPL. DATE 05/30/2007					TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					124
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					124
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					124
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2051	2	85	9	N	77	170	1			26
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	2			N	-0-					26
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					26
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					26
01	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	589	-0-	-1331	-0-	589	2			N	-0-					65
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					65
11	1560	N	979	-0-	-581	-0-	975	2	4	9	N	4					69
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					69
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6	1	8			74
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			74

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
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	279	1	1812	2	Y	22	2	8			139
							24	9									
10	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	268	1	1754	2	Y	13					152
							14	9									
11	2010	X	1504	-0-	-506	-0-	148	1	1346	2	Y	9					161
							10	9									
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	287	1	2166	2	Y	61	129	1			93
							67	9									
01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	264	1	1824	2	Y	18	1	8			110
							20	9									
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	Y	28	1	8			137
							31	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1703	-0-	-577	-0-	227	1	1476	2	Y	-0-					35
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	255	1	1664	2	Y	-0-					35
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	230	1	2098	2	Y	15					50
							17	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	232	1	1751	2	Y	40	53	1			37
							44	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	189	1	1307	2	Y	27					64
							30	9									
02	1988	N	1390	-0-	-598	-0-	194	1	1187	2	Y	8					72
							9	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1381	2	90	9	Y	82					107
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					108
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			Y	-0-					108
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					108
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					108
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2250	N	1879	-0-	-371	-0-	1877	2	2	9	N	2	2	8			44
10	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-					44
11	2070	N	1439	-0-	-631	-0-	1437	2	2	9	N	2					46
12	1953	N	1262	-0-	-691	-0-	1262	2			N	-0-					46
01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	833	2			N	-0-					46
02	1344	N	264	-0-	-1080	-0-	264	2			N	-0-					46

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-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

09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					27
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					27
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	2	1	9	N	1					28
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					28
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	N	2					30
02	6412	X	3640	-0-	-2772	-0-	3638	2	2	9	N	2					32

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					58
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	27454	-0-	-1676	-0-	27309 2		145 9		N	132	176 1				161
10	29791	X	27664	-0-	-2127	-0-	27506 2		158 9		N	144	188 1				117
11	28830	X	25708	-0-	-3122	-0-	25561 2		147 9		N	134	174 1				77
12	28861	X	26337	-0-	-2524	-0-	26180 2		157 9		N	143	170 1				50
01	28861	X	26490	-0-	-2371	-0-	26281 2		209 9		N	190					240
02	25620	X	24831	-0-	-789	-0-	24686 2		145 9		N	132	176 1		1 8		195

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5470	-0-	-470	-0-	5259 2		211 9		N	192	167 1		2 8		70
10	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5931 2		44 9		N	40					110
11	5640	X	4239	-0-	-1401	-0-	4017 2		222 9		N	202	177 1		3 8		132
12	5828	X	4486	-0-	-1342	-0-	4441 2		45 9		N	41					173
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	495 1		5596 2		N	111	173 1		4 8		107
							122 9										
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272 1		3860 2		N	46					153
							51 9										

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87510	X	72510	-0-	-15000	-0-	120 562	1 9	71828	2	N	511	539	1	11	8	133
10	86521	X	72587	-0-	-13934	-0-	118 626	1 9	71843	2	N	569	553	1			149
11	79260	X	66786	-0-	-12474	-0-	119 659	1 9	66008	2	N	599	688	1	10	8	50
12	79484	X	67496	-0-	-11988	-0-	96 537	1 9	66863	2	N	488	357	1			181
01	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89 504	1 9	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106 531	1 9	56280	2	N	483	548	1	22	8	171

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

09	66750	X	48459	-0-	-18291	-0-	48016	2	443	9	N	403	363	1	7	8	116
10	66123	X	47570	-0-	-18553	-0-	47124	2	446	9	N	405	353	1			168
11	59070	X	43080	-0-	-15990	-0-	42582	2	498	9	N	453	535	1	9	8	77
12	56544	X	42679	-0-	-13865	-0-	42226	2	453	9	N	412	359	1			130
01	52700	X	41717	-0-	-10983	-0-	41210	2	507	9	N	461	356	1	22	8	213
02	45220	X	36283	-0-	-8937	-0-	35858	2	425	9	N	386	368	1	27	8	204

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					4
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

*06	2500	N	886	-0-	-1614	1461	108 25	1 9	753	3	Y	23					8
*07	2243	N	782	-0-	-1461	-0-	95	1	687	3	Y	-0-					8
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	534	3	Y	10	15	1			3
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	Y	-0-					3
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	3	Y	-0-					3
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	291	3	Y	-0-					3
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-					3
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2500	N	1984	-0-	-516	7645	246	1	1713	3	Y	23					15
							25	9									
07	3100	N	1770	-0-	-1330	6315	216	1	1554	3	Y	-0-					15
08	3100	N	1536	-0-	-1564	4751	224	1	1286	3	Y	24	33	1			6
							26	9									
09	3000	N	1518	-0-	-1482	3269	211	1	1307	3	Y	-0-					6
10	3100	N	1453	-0-	-1647	1622	226	1	1227	3	Y	-0-					6
*11	3000	N	1401	-0-	-1599	23	230	1	1171	3	Y	-0-					6
*12	2270	N	2247	-0-	-23	-0-	339	1	1908	3	Y	-0-					6
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	318	1	1549	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3000	N	2391	-0-	-609	5166	332	1	2059	3	Y	-0-					8
10	3100	N	2099	-0-	-1001	4165	326	1	1773	3	Y	-0-					8
*11	3000	N	1980	-0-	-1020	3145	325	1	1655	3	Y	-0-					8
12	3100	N	1821	-0-	-1279	1866	275	1	1546	3	Y	-0-					8
*01	3100	N	1753	-0-	-1347	519	298	1	1455	3	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT					8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	98	1	609	3	Y	-0-					3
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	102	1	555	3	Y	-0-					3
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	107	1	547	3	Y	-0-					3
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	480	3	Y	-0-					3
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	Y	-0-					2
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	3	Y	-0-					2
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					16
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					2
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	133	1	821	3	Y	-0-					5
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	3	Y	-0-					5
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	153	1	782	3	Y	2					3
							2	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-					5
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
10	11191	X	2623	-0-	-8568	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
01	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9623	-0-	-485	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7559	-0-	4559	4559	7559	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6979	-0-	3879	8438	6979	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6487	-0-	3387	11825	6487	2			N	-0-					-0-
*02	16841	X	5016	-0-	-11825	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

09	38280	X	-0-	-0-	-38280	-0-					N	-0-					-0-
10	39556	X	11465	-0-	-28091	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
11	48483	X	48483	-0-	-0-	-0-	48483	3			N	-0-					-0-
12	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
01	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	35361	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	26326	-0-	-10074	-0-	26326	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					137
10	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					137
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					137
12	1395	#	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	N	1					138
01	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			138
02	1288	#	959	-0-	-329	-0-	959	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	711	2	41	9	N	37					105
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	729	2	72	9	N	65					170
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	717	2	65	9	N	59	2	8			227
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	722	2	50	9	N	45	170	1	2	8	100
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	758	2	66	9	N	60					160
*02	728	N	700	-0-	-28	-0-	652	2	48	9	N	44	1	8			203

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					351
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					351
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					351
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					351

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1586	1	663	2	N	-0-					48
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1028	1	822	2	N	-0-					48
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1070	1	749	2	N	-0-					48
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1059	1	926	2	N	-0-					48
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2979	1	672	2	N	-0-					48
*02	2800	N	3680	-0-	880	880	3000	1	680	2	N	-0-					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

09	330	N	325	-0-	-5	-0-	229	1	96	2	N	-0-					90
10	589	N	266	-0-	-323	-0-	148	1	118	2	N	-0-					90
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	121	1	85	2	N	-0-					90
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	129	1	113	2	N	-0-					90
*01	310	N	219	-0-	-91	-0-	179	1	40	2	N	-0-					90
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	175	1	50	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					100
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					100
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					100
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
*01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					100
02	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2197	2	26	9	N	24	3	8			195
10	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1945	2	10	9	N	9					204
11	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1903	2	14	9	N	13					217
12	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	1723	2	9	9	N	8					225
01	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	8			239
02	2072	X	1805	-0-	-267	-0-	1798	2	7	9	N	6					245

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					165
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					165
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					165
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5					170
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					175
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					180

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					185
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					185
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	158	1			27
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					27
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	103	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	22	20	1			9
							24	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	44	3	Y	6	10	1			2
							7	9									

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
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	65	1	1229	3	Y	41					90
							45	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	3	Y	42	58	1			74
							46	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	3	Y	46					120
							51	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	3	Y	39	62	1			97
							43	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	Y	33	62	1	1	8	67
							36	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	3	Y	30					97
							33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	Y	2					74
							2	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	17					91
							19	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	20					111
							22	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	20					131
							22	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	72					203
							79	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	376	-0-	-352	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	23	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	22	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	19	1	967	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	27	1	1444	3	N	-0-					48
10	2883	X	1584	-0-	-1299	-0-	30	1	1548	3	N	5					53
							6	9									
11	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	23	1	1216	3	N	-0-					53
12	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	43	1	2233	3	N	7					60
							8	9									
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	41	1	2077	3	N	3					63
							3	9									
*02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	33	1	1702	3	N	2					65
							2	9									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	53	3	Y	21	27	1			36
							23	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	18					54
							20	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	49	3	Y	20	48	1			26
							22	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	32					58
							35	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	46	31	1			73
							51	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	28	37	1			64
							31	9									

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
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	157	1	2030	3	Y	2					10
							2	9									
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	144	1	2080	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	153	1	2008	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1951	3	Y	3					6
							3	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1962	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2058	3	Y	2					6
							2	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	739	1	474	3	Y	13					49
							14	9									
10	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	744	1	374	3	Y	41					90
							45	9									
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	773	1	342	3	Y	6					96
							7	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	200	1	158	3	Y	7					103
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	523	1	515	3	Y	33	93	1			43
							36	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	600	1	778	3	Y	24					67
							26	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					37
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					37
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	37	1	30	3	Y	-0-					37
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	33	1	22	3	Y	-0-					37
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	3	Y	-0-					37
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-					37

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	3	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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	306	3	Y	163					195
							179	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	99	126	1			168
							109	9									
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	90	1	75	3	Y	8					176
							9	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	116	1	75	3	Y	5					181
							6	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	14	3	Y	4					185
							4	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	51	1	64	3	Y	15	127	1			73
							17	9									

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
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	589	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	703	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	640	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	888	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	600	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	582	1	1317	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	507	1	186	3	N	19					221
							21	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	501	1	242	3	N	68					289
							75	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	491	1	184	3	N	46	183	1			152
							51	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	155	1	97	3	N	3					155
							3	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	439	1	46	9	N	42					197
02	672	N	380	-0-	-292	-0-	334	1	46	9	N	42	181	1			58

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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	947	1	435	3	Y	49					49
							54	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	745	1	163	3	Y	69	26	1	1	8	91
							76	9									
*02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	487	1	109	3	Y	43	46	1	2	8	86
							47	9									

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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	1	14	9	Y	13					70
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	695	1	173	3	Y	7	45	1			32
							8	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	364	1	300	3	Y	1					33
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	395	1	256	3	Y	5					38
							6	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	147	3	Y	3	1	8			40
							3	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	27	1			13

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2036	-0-	-1804	-0-	1310	1	599	3	Y	115	163	1			205
							127	9									
10	3968	X	1792	-0-	-2176	-0-	1282	1	334	3	Y	160					365
							176	9									
11	3840	X	1650	-0-	-2190	-0-	1182	1	291	3	Y	161	327	1			199
							177	9									
12	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	1428	1	982	3	Y	61					260
							67	9									
01	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1011	1	543	3	Y	64	139	1			185
							70	9									
*02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	783	1	400	3	Y	47	93	1			139
							52	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	132	1	601	3	Y	3					27
							3	9									
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	17	1			10
11	1860	X	9	-0-	-1851	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					10
12	1364	X	10	-0-	-1354	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					10
01	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					10
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-	7	1			3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	709	1	1548	3	Y	-0-					1
10	2418	X	1241	-0-	-1177	-0-	584	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	679	1	1557	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	576	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	679	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	747	1	306	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					54
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	1	2	9	Y	2					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					234
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	145	3	Y	18					252
							20	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	66	1	55	3	Y	-0-					252
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	73	1	47	3	Y	-0-					252
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	134	3	Y	-0-					252
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	Y	-0-					252

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					53
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					53
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					53
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					53
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	1	2	9	Y	2					55
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	1	26	9	Y	24					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					125
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					125
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	107	1	89	3	Y	-0-					125
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	97	1	63	3	Y	-0-					125
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	281	1	456	3	Y	-0-					125
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	103	1	286	3	Y	-0-					125

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	144	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	1	95	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	315	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	623	3	Y	3					159
							3	9									
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	15	1	745	3	Y	5					164
							6	9									
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	13	1	697	3	Y	3					167
							3	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	715	3	Y	3	128	1			42
							3	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	7					49
							8	9									
02	700	X	431	-0-	-269	-0-	8	1	417	3	Y	5					54
							6	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13986	-0-	-1014	-0-	698	1	13243	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	838	1	15152	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
11	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	858	1	15092	3	Y	46	42	1			15
							51	9									
12	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	920	1	15439	3	Y	43	40	1			18
							47	9									
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	899	1	14958	3	Y	46	52	1			12
							51	9									
02	14924	X	13551	-0-	-1373	-0-	782	1	12725	3	Y	40	39	1			13
							44	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	802	1	15215	3	Y	131	117	1			39
							144	9									
10	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	893	1	16157	3	Y	134	140	1			33
							147	9									
11	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	917	1	16122	3	Y	136	125	1			44
							150	9									
12	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	963	1	16163	3	Y	134	122	1			56
							147	9									
01	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	958	1	15955	3	Y	136	156	1			36
							150	9									
02	15680	X	15206	-0-	-474	-0-	872	1	14201	3	Y	121	117	1			40
							133	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

09	8400	X	8059	-0-	-341	-0-	397	1	7524	3	Y	125	112	1			37
							138	9									
10	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	420	1	7600	3	Y	133	137	1			33
							146	9									
11	8310	X	7854	-0-	-456	-0-	415	1	7290	3	Y	135	124	1			44
							149	9									
12	8153	X	7379	-0-	-774	-0-	408	1	6840	3	Y	119	113	1			50
							131	9									
01	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	415	1	6915	3	Y	132	147	1			35
							145	9									
02	7476	X	6502	-0-	-974	-0-	369	1	6008	3	Y	114	111	1			38
							125	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

09	14850	X	11670	-0-	-3180	-0-	829	1	10714	3	Y	115					336
							127	9									
10	15345	X	11456	-0-	-3889	-0-	731	1	10586	3	Y	126	120	1			342
							139	9									
11	14220	X	10885	-0-	-3335	-0-	759	1	9990	3	Y	124	334	1			132
							136	9									
12	13330	X	11241	-0-	-2089	-0-	826	1	10259	3	Y	142					274
							156	9									
01	12803	X	10846	-0-	-1957	-0-	779	1	9904	3	Y	148	237	1			185
							163	9									
*02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	808	1	10436	3	Y	130					315
							143	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

09	17190	X	15388	-0-	-1802	-0-	15265	3	123	9	Y	112	100	1			33
10	17298	X	15740	-0-	-1558	-0-	15616	3	124	9	Y	113	118	1			28
11	16290	X	14858	-0-	-1432	-0-	14731	3	127	9	Y	115	106	1			37
12	16182	X	14578	-0-	-1604	-0-	14554	3	24	9	Y	22	50	1			9
01	15903	X	13948	-0-	-1955	-0-	13924	3	24	9	Y	22	25	1			6
02	14280	X	12206	-0-	-2074	-0-	12185	3	21	9	Y	19	19	1			6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38070	X	36699	-0-	-1371	-0-	1814	1	34403	3	Y	438	392	1			130
							482	9									
10	39339	X	35893	-0-	-3446	-0-	1855	1	33545	3	Y	448	467	1			111
							493	9									
11	37140	X	34274	-0-	-2866	-0-	1818	1	31960	3	Y	451	416	1			146
							496	9									
12	37665	X	32075	-0-	-5590	-0-	1776	1	29811	3	Y	444	405	1			185
							488	9									
01	37913	X	31967	-0-	-5946	-0-	1783	1	29685	3	Y	454	520	1			119
							499	9									
02	32172	X	29089	-0-	-3083	-0-	1658	1	26989	3	Y	402	388	1			133
							442	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	16627	-0-	-2423	-0-	301	1	16283	3	Y	39	99	1			44
							43	9									
10	22785	X	16345	-0-	-6440	-0-	314	1	15959	3	Y	65	52	1			57
							72	9									
11	22050	X	15654	-0-	-6396	-0-	293	1	15260	3	Y	92	87	1			62
							101	9									
12	20615	X	15449	-0-	-5166	-0-	289	1	15027	3	Y	121	118	1			65
							133	9									
01	17639	X	10449	-0-	-7190	-0-	201	1	10175	3	Y	66	78	1			53
							73	9									
02	14840	X	12951	-0-	-1889	-0-	243	1	12627	3	Y	74	89	1			38
							81	9									

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
09	27510	X	24723	-0-	-2787	-0-	1234	1	23397	3	Y	84					198
							92	9									
10	27373	X	24864	-0-	-2509	-0-	1298	1	23471	3	Y	86	129	1			155
							95	9									
11	26490	X	23675	-0-	-2815	-0-	1269	1	22301	3	Y	95					250
							105	9									
12	25110	X	23031	-0-	-2079	-0-	1290	1	21654	3	Y	79	129	1			200
							87	9									
01	25544	X	22950	-0-	-2594	-0-	1296	1	21577	3	Y	70	128	1			142
							77	9									
02	22820	X	20496	-0-	-2324	-0-	1182	1	19249	3	Y	59					201
							65	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
09	48390	X	38615	-0-	-9775	-0-	1551	1	36734	3	Y	300	241	1			137
							330	9									
10	42563	X	32572	-0-	-9991	-0-	1420	1	30902	3	Y	227	276	1			88
							250	9									
11	41190	X	34879	-0-	-6311	-0-	1472	1	33181	3	Y	205	163	1			130
							226	9									
12	42563	X	35556	-0-	-7007	-0-	1495	1	33813	3	Y	225	237	1			118
							248	9									
01	42067	X	34944	-0-	-7123	-0-	1516	1	33191	3	Y	215	223	1	1	8	109
							237	9									
02	33740	X	31397	-0-	-2343	-0-	1351	1	29836	3	Y	191	196	1			104
							210	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	31320	X	30667	-0-	-653	-0-	399	1	29984	3	Y	258	223	1			86
							284	9									
10	32364	X	31502	-0-	-862	-0-	419	1	30623	3	Y	418	350	1			154
							460	9									
11	31320	X	30240	-0-	-1080	-0-	414	1	29250	3	Y	524	550	1			128
							576	9									
12	32364	X	29240	-0-	-3124	-0-	415	1	28229	3	Y	542	397	1			273
							596	9									
01	32147	X	28715	-0-	-3432	-0-	315	1	27836	3	Y	513	592	1			194
							564	9									
02	28196	X	25266	-0-	-2930	-0-	327	1	24507	3	Y	393	331	1			256
							432	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
09	30600	X	27662	-0-	-2938	-0-	1703	1	25564	3	Y	359	324	1			138
							395	9									
10	33077	X	28642	-0-	-4435	-0-	1847	1	26391	3	Y	367	443	1			62
							404	9									
11	32010	X	27532	-0-	-4478	-0-	1752	1	25416	3	Y	331	224	1			169
							364	9									
12	33077	X	27750	-0-	-5327	-0-	1749	1	25623	3	Y	344	330	1			183
							378	9									
01	29326	X	27561	-0-	-1765	-0-	1608	1	25688	3	Y	241	223	1			201
							265	9									
02	25872	X	25571	-0-	-301	-0-	1339	1	23962	3	Y	245	217	1			229
							270	9									

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
09	23130	X	20660	-0-	-2470	-0-	372	1	20139	3	Y	135	244	1			147
							149	9									
10	23901	X	20292	-0-	-3609	-0-	387	1	19655	3	Y	227	176	1			198
							250	9									
11	23130	X	19532	-0-	-3598	-0-	361	1	18819	3	Y	320	304	1			214
							352	9									
12	23901	X	19598	-0-	-4303	-0-	361	1	18772	3	Y	423	412	1			225
							465	9									
01	21669	X	18952	-0-	-2717	-0-	360	1	18234	3	Y	325	290	1			260
							358	9									
02	17948	X	17512	-0-	-436	-0-	323	1	16822	3	Y	334	423	1	1	8	170
							367	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	11633	-0-	-3607	-0-	210	1	11360	3	Y	57	106	1			62
							63	9									
10	15748	X	12855	-0-	-2893	-0-	248	1	12571	3	Y	33	66	1			29
							36	9									
11	15240	X	12388	-0-	-2852	-0-	233	1	12112	3	Y	39	42	1			26
							43	9									
12	15748	X	14049	-0-	-1699	-0-	264	1	13718	3	Y	61	55	1			32
							67	9									
01	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	247	1	12504	3	Y	46	41	1			37
							51	9									
02	11620	X	11255	-0-	-365	-0-	211	1	10991	3	Y	48	60	1	1	8	24
							53	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	344	1	25844	3	Y	238	232	1			80
							262	9									
10	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	351	1	25647	3	Y	372	315	1			137
							409	9									
11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	364	1	25724	3	Y	484	503	1			118
							532	9									
12	26319	X	25214	-0-	-1105	-0-	358	1	24306	3	Y	500	366	1			252
							550	9									
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263	1	23285	3	Y	474	547	1			179
							521	9									
02	23632	X	21340	-0-	-2292	-0-	276	1	20666	3	Y	362	305	1			236
							398	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32730	X	28922	-0-	-3808	-0-	937	1	27787	3	Y	180	145	1			82
							198	9									
10	29729	X	27875	-0-	-1854	-0-	982	1	26708	3	Y	168	185	1			65
							185	9									
11	29640	X	26692	-0-	-2948	-0-	906	1	25612	3	Y	158	123	1			100
							174	9									
12	30628	X	28130	-0-	-2498	-0-	950	1	26991	3	Y	172	182	1			90
							189	9									
01	30628	X	28032	-0-	-2596	-0-	978	1	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
							184	9									
02	26992	X	25056	-0-	-1936	-0-	873	1	24021	3	Y	147	151	1			80
							162	9									

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
09	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	370	1	27773	3	Y	67	68	1			22
							74	9									
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	383	1	27994	3	Y	107	90	1			39
							118	9									
11	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	384	1	27179	3	Y	135	141	1			33
							149	9									
12	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	446	1	30328	3	Y	139	102	1			70
							153	9									
01	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	331	1	29294	3	Y	132	152	1			50
							145	9									
*02	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	353	1	26499	3	Y	101	85	1			66
							111	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
09	18960	X	16848	-0-	-2112	-0-	305	1	16479	3	Y	58	112	1			64
							64	9									
10	19592	X	16601	-0-	-2991	-0-	319	1	16175	3	Y	97	76	1			85
							107	9									
11	18960	X	16221	-0-	-2739	-0-	303	1	15768	3	Y	136	130	1			91
							150	9									
12	19592	X	15784	-0-	-3808	-0-	294	1	15289	3	Y	183	177	1			97
							201	9									
01	17639	X	14914	-0-	-2725	-0-	286	1	14474	3	Y	140	125	1			112
							154	9									
02	15540	X	12521	-0-	-3019	-0-	233	1	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
							158	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	308	1	23167	3	Y	265	270	1			89
							292	9									
10	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	326	1	23833	3	Y	325	294	1			120
							358	9									
11	23640	X	23189	-0-	-451	-0-	318	1	22472	3	Y	363	394	1			89
							399	9									
12	24428	X	21556	-0-	-2872	-0-	307	1	20836	3	Y	375	275	1			189
							413	9									
01	24428	X	20974	-0-	-3454	-0-	230	1	20353	3	Y	355	410	1			134
							391	9									
02	21560	X	18265	-0-	-3295	-0-	236	1	17730	3	Y	272	229	1			177
							299	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
09	42210	X	37915	-0-	-4295	-0-	491	1	36842	3	Y	529	540	1			177
							582	9									
10	43431	X	37960	-0-	-5471	-0-	506	1	36979	3	Y	432	450	1			159
							475	9									
11	40980	X	35455	-0-	-5525	-0-	489	1	34611	3	Y	323	403	1			79
							355	9									
12	42346	X	33909	-0-	-8437	-0-	487	1	33056	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	40579	X	33211	-0-	-7368	-0-	368	1	32496	3	Y	315	364	1			119
							347	9									
02	35392	X	28684	-0-	-6708	-0-	374	1	28043	3	Y	243	204	1			158
							267	9									

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
09	25290	X	21208	-0-	-4082	-0-	381	1	20628	3	Y	181	207	1			100
							199	9									
10	26133	X	20885	-0-	-5248	-0-	401	1	20339	3	Y	132	128	1			104
							145	9									
11	23880	X	20103	-0-	-3777	-0-	376	1	19597	3	Y	118	164	1			58
							130	9									
12	22537	X	19973	-0-	-2564	-0-	374	1	19458	3	Y	128	67	1			119
							141	9									
01	22537	X	19108	-0-	-3429	-0-	368	1	18610	3	Y	118	138	1	1	8	98
							130	9									
02	18452	X	17838	-0-	-614	-0-	334	1	17394	3	Y	100	111	1	1	8	86
							110	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	19023	-0-	-3867	-0-	342	1	18525	3	Y	142	78	1			78
							156	9									
10	23653	X	17488	-0-	-6165	-0-	336	1	17049	3	Y	94	98	1			74
							103	9									
11	20340	X	19814	-0-	-526	-0-	371	1	19343	3	Y	91	120	1			45
							100	9									
12	19964	X	19505	-0-	-459	-0-	365	1	19009	3	Y	119	53	1			111
							131	9									
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	392	1	19844	3	Y	86	125	1			72
							95	9									
*02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	337	1	17523	3	Y	73	81	1			64
							80	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	45600	X	42730	-0-	-2870	-0-	1721	1	40744	3	Y	241	193	1			110
							265	9									
10	44671	X	42356	-0-	-2315	-0-	1850	1	40256	3	Y	227	249	1			88
							250	9									
11	43230	X	43170	-0-	-60	-0-	1824	1	41114	3	Y	211	165	1			134
							232	9									
12	44671	X	43692	-0-	-979	-0-	1840	1	41598	3	Y	231	244	1			121
							254	9									
01	44144	X	41948	-0-	-2196	-0-	1822	1	39883	3	Y	221	229	1	1	8	112
							243	9									
*02	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	1629	1	35974	3	Y	196	201	1			107
							216	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
09	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	1031	1	15481	3	Y	258	235	1			99
							284	9									
10	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1103	1	15766	3	Y	270	323	1			46
							297	9									
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1038	1	15058	3	Y	242	164	1			124
							266	9									
12	16895	X	16371	-0-	-524	-0-	1029	1	15074	3	Y	244	238	1			130
							268	9									
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1189	1	18988	3	Y	174	159	1			145
							191	9									
*02	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	1048	1	18757	3	Y	181	157	1			169
							199	9									

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
09	65520	X	57421	-0-	-8099	-0-	746	1	56027	3	Y	589	603	1			197
							648	9									
10	66681	X	56384	-0-	-10297	-0-	756	1	55175	3	Y	412	457	1			152
							453	9									
11	64530	X	53627	-0-	-10903	-0-	743	1	52529	3	Y	323	396	1			79
							355	9									
12	66681	X	50997	-0-	-15684	-0-	734	1	49897	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	63953	X	49374	-0-	-14579	-0-	549	1	48482	3	Y	312	362	1			118
							343	9									
02	50904	X	33889	-0-	-17015	-0-	443	1	33239	3	Y	188	184	1			122
							207	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
09	97500	X	58539	-0-	-38961	-0-	57491	3	1048	9	Y	953	887	1			290
10	94209	X	64416	-0-	-29793	-0-	63307	3	1109	9	Y	1008	1049	1			249
11	86910	X	61311	-0-	-25599	-0-	60190	3	1121	9	Y	1019	938	1			330
12	79205	X	60654	-0-	-18551	-0-	59541	3	1113	9	Y	1012	920	1			422
01	70401	X	59581	-0-	-10820	-0-	58442	3	1139	9	Y	1035	1185	1			272
02	58184	X	52222	-0-	-5962	-0-	51217	3	1005	9	Y	914	884	1			302

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	98730	X	46708	-0-	-52022	-0-	833 816	1 9	45059	3	Y	742	637	1	1	8	410
10	102021	X	45562	-0-	-56459	-0-	868 598	1 9	44096	3	Y	544	526	1			428
11	53070	X	42705	-0-	-10365	-0-	795 531	1 9	41379	3	Y	483	673	1			238
12	51460	X	41949	-0-	-9511	-0-	781 502	1 9	40666	3	Y	456	268	1			426
01	51460	X	34424	-0-	-17036	-0-	658 426	1 9	33340	3	Y	387	489	1	1	8	323
02	39788	X	34564	-0-	-5224	-0-	643 431	1 9	33490	3	Y	392	372	1			343

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
09	37050	X	35466	-0-	-1584	-0-	459 534	1 9	34473	3	Y	485	408	1			162
10	40796	X	32366	-0-	-8430	-0-	431 425	1 9	31510	3	Y	386	406	1			142
11	39480	X	30663	-0-	-8817	-0-	423 310	1 9	29930	3	Y	282	355	1			69
12	40796	X	30599	-0-	-10197	-0-	439 321	1 9	29839	3	Y	292	214	1			147
01	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332 304	1 9	29348	3	Y	276	319	1			104
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340 233	1 9	25520	3	Y	212	178	1			138

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78930	X	59735	-0-	-19195	-0-	2915 1535	1 9	55285	3	Y	1395	1297	1			425
10	74183	X	58130	-0-	-16053	-0-	2962 1595	1 9	53573	3	Y	1450	1516	1			359
11	66930	X	54119	-0-	-12811	-0-	2826 1618	1 9	49675	3	Y	1471	1354	1			476
12	66464	X	53018	-0-	-13446	-0-	2892 1577	1 9	48549	3	Y	1434	1312	1			598
01	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923 1617	1 9	48668	3	Y	1470	1682	1			386
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616 1434	1 9	42580	3	Y	1304	1260	1			430

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
09	99900	X	71016	-0-	-28884	-0-	1266 1253	1 9	68497	3	Y	1139	913	1			519
10	84661	X	71450	-0-	-13211	-0-	1357 1184	1 9	68909	3	Y	1076	1178	1			417
11	81930	X	68653	-0-	-13277	-0-	1273 1092	1 9	66288	3	Y	993	780	1			630
12	78368	X	68834	-0-	-9534	-0-	1275 1201	1 9	66358	3	Y	1092	1150	1			572
01	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282 1146	1 9	64916	3	Y	1042	1084	1			530
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085 1013	1 9	56500	3	Y	921	948	1			503

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	91	2			N	-0-					147
10	496	X	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					147
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					147
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					147
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					163
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	440	2	117	9	Y	106	46	1			60
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			Y	-0-	60	1			-0-
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2					2

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					33
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	666	2			N	-0-					33
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					33
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					33
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					44
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					44

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					27
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					27
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					27
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					27
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					27
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5					61
10	3286	X	1541	-0-	-1745	-0-	1539	2	2	9	Y	2	27	1	1	8	35
11	3600	X	975	-0-	-2625	-0-	974	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-
12	3720	X	258	-0-	-3462	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1011	-0-	-2709	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	209	-0-	-1219	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					34
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					34
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					34
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					34
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

09	630	N	470	-0-	-160	-0-	371	2	99	9	N	90					118
10	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					118
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	311	2	3	9	N	3	3	8			118
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					118
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					118
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

09	1320	N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					109
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-					109
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					109
12	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					109
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					109
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	872	2	3	9	N	3					90
10	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					90
11	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					90
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					90
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					90
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					18
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	437	2	2	9	N	2					20
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					20
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					20
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					20
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					20

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
10	992	X	570	-0-	-422	-0-	548	2	22	9	N	20					50
11	960	X	597	-0-	-363	-0-	553	2	44	9	N	40					90
12	992	X	519	-0-	-473	-0-	519	2			N	-0-					90
01	744	X	472	-0-	-272	-0-	428	2	44	9	N	40					130
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	444	2	30	9	N	27					157

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	76	1	735	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
10	1922	X	524	-0-	-1398	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					62
11	1860	X	364	-0-	-1496	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					62
12	1922	X	688	-0-	-1234	-0-	120	1	567	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	103	1	430	2	Y	-0-					62
02	756	X	608	-0-	-148	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					66
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					66
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					66
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					66
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					66
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	87	-0-	-471	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	1659	2	20	9	N	18					75
10	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					75
11	2040	N	1320	-0-	-720	-0-	1247	2	73	9	N	66					141
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					141
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2078	2	68	9	N	62	176	1			27
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1285	-0-	-995	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	936	-0-	-1794	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1406	-0-	-1415	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	964	-0-	-679	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	870	N	508	-0-	-362	-0-	508	2			Y	-0-					22
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	2			Y	-0-					22
11	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					22
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					22
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					22
02	476	X	314	-0-	-162	-0-	314	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					49
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					49
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					49
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					49
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					49
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					33
10	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					33
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					33
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					33
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					47
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					47
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					47
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					47
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					47
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					26
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1411	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	789	-0-	-351	-0-	789	2			N	-0-					72
10	1178	N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-					72
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					72
12	806	N	378	-0-	-428	-0-	378	2			N	-0-					72
01	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					72
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			72

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
09	1200	N	512	-0-	-688	-0-	512	2			N	-0-					88
10	1085	N	521	-0-	-564	-0-	513	2	8	9	N	7					95
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					95
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					95
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					95
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	258	2	33	9	N	30					125

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
*02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					30
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					30
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

09	3090	X	1869	-0-	-1221	-0-	171	1	1667	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
10	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	148	1	1555	2	Y	7	1	8			95
							8	9									
11	2520	X	1402	-0-	-1118	-0-	144	1	1233	2	Y	23	2	8			116
							25	9									
12	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	109	1	514	2	Y	8	103	1	1	8	20
							9	9									
01	2294	X	113	-0-	-2181	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					20
02	1316	N	183	-0-	-1133	-0-	26	1	156	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

09	810	N	702	-0-	-108	-0-	699	2	3	9	N	3					23
10	837	N	317	-0-	-520	-0-	317	2			N	-0-					23
11	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	2			N	-0-					23
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	270	2			N	-0-					23
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					40

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	960	N	334	-0-	-626	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	301	-0-	-505	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
	RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1				WELL #: 13		RRCID -> 220984				COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10732 - 10939		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
	RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 221096				COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10666 - 10843		
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					60
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					60
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					60
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					60
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					60
	DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 221452				COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10594 - 10846		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
	RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 221537				COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10538 - 10745		
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	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	695	2	N	1	1	8			97
*02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					97
	TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 221813				COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10761 - 10972		
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					37
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					37
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					37
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					37
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40					77
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	286	2	36	9	N	33					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					50
02	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					55
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	T. A.		34	-0-	34	140	34	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					40
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					40
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					40
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					40
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					40
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	657	2	88	9	N	80					130
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	N	9					139
11	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					139
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					139
01	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			N	-0-					139
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					139

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	2203	2	17	9	N	15					99
10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2135	2	12	9	N	11					110
11	2550	X	1704	-0-	-846	-0-	1704	2			N	-0-					110
12	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	1060	2			N	-0-					110
01	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					110
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					157

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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					109
*02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					25
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	1	8			50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					13
02	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	2219	2	90	9	N	82					152
10	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2462	2	50	9	N	45	174	1	1	8	22
11	2850	X	1368	-0-	-1482	-0-	1318	2	50	9	N	45					67
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					67
01	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					67
02	2268	X	1159	-0-	-1109	-0-	1159	2			N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					50
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					50
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	2301	2			Y	-0-					8
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2498	2	2	9	Y	2					10
11	2730	X	1618	-0-	-1112	-0-	1618	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					90
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					24
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					24
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					24
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					24
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					27
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					27
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					27
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					27
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					28
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					28
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

09	780	X	141	-0-	-639	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					17
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	78	1	815	2	Y	11					28
							12	9									
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					28
12	465	X	398	-0-	-67	-0-	65	1	310	2	Y	21	42	1			7
							23	9									
01	899	X	59	-0-	-840	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					7
02	812	X	354	-0-	-458	-0-	45	1	267	2	Y	38					45
							42	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

09	1770	X	1399	-0-	-371	-0-	130	1	1268	2	Y	1					21
							1	9									
10	1860	X	1440	-0-	-420	-0-	125	1	1313	2	Y	2					23
							2	9									
11	1800	X	1145	-0-	-655	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-					23
12	1860	X	476	-0-	-1384	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	228	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1259	-0-	-57	-0-	180	1	1079	2	Y	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

09	5430	X	4894	-0-	-536	-0-	4894	2			Y	-0-					17
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5975	2	14	9	Y	13					30
11	5430	X	4156	-0-	-1274	-0-	3965	2	191	9	Y	174	168	1			36
12	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	2			Y	-0-					36
01	5983	X	4431	-0-	-1552	-0-	4431	2			Y	-0-					36
02	5404	X	3706	-0-	-1698	-0-	3706	2			Y	-0-					36

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					52
*02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

09	630	N	37	-0-	-593	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					27
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	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
09	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-					27
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					27
11	1920	N	1255	-0-	-665	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					27
01	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	1803	2			N	-0-					27
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			N	-0-					34
10	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					34
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					34
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					34
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					34
02	560	N	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	585	2	12	9	N	11					70
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					70
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					70
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					70
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					80

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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	N	26	1	8			99
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	611	2	22	9	N	20					119
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					119
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	N	21	1	8			139
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	572	2	9	9	N	8					147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	8			90
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					90
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					90
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			90
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36					126
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			126

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			26
10	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1058	2	21	9	N	19	1	8			44
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21	1	8			64
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			64

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					60
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					60
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					60
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					60
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					60
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					80

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

09	2040	X	616	-0-	-1424	-0-	612	2	4	9	Y	4					52
10	2077	X	157	-0-	-1920	-0-	157	2			Y	-0-					52
11	1410	X	961	-0-	-449	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	8			52
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	884	2	55	9	Y	50					102
02	896	N	167	-0-	-729	-0-	167	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					152
*02	1992	X	912	-0-	-1080	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	997	2	3	9	N	3					117
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	980	2	23	9	N	21	1	8			137
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					137
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					137
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-					137
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

09	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	2			N	-0-					28
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					28
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	2			N	-0-					28
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	619	2	20	9	N	18	1	8			82
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					82
11	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					82
12	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					82
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					82
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	369	2	110	9	N	100					182

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	213	-0-	-417	-0-	187	2	26	9	N	24					119
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					119
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					119
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					107
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					107
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					107
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					13
*02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8			46
10	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	3152	2			N	-0-					46
11	3780	X	2874	-0-	-906	-0-	2852	2	22	9	N	20	1	8			65
12	3906	X	2429	-0-	-1477	-0-	2423	2	6	9	N	5	1	8			69
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3351	2	76	9	N	69	1	8			137
02	3108	X	2911	-0-	-197	-0-	2824	2	87	9	N	79	189	1	2	8	25

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1636	-0-	-614	-0-	1628	2	8	9	N	7	1	8			57
10	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	1641	2	3	9	N	3					60
11	1830	X	1548	-0-	-282	-0-	1481	2	67	9	N	61	1	8			120
12	1798	X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-					120
01	1705	X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-					120
02	1456	N	380	-0-	-1076	-0-	380	2			N	-0-					120

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	927	-0-	-2613	-0-	927	2			Y	-0-					20
10	3658	X	779	-0-	-2879	-0-	779	2			Y	-0-	20	1			-0-
11	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	119	-0-	-3198	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	69	-0-	-659	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17	171	1			27
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					27
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					27
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
09	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	732	2	14	9	N	13	174	1			46
10	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	482	2			N	-0-					46
11	2460	X	474	-0-	-1986	-0-	474	2			N	-0-					46
12	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	501	2			N	-0-					46
01	1147	X	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					46
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					46

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
09	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	2812	2	45	9	N	41	1	8			143
10	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	2995	2	91	9	N	83	176	1			50
11	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2866	2	83	9	N	75					125
12	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			125
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2901	2	17	9	N	15					140
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			N	-0-					140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	T. A.		1123	-0-	1123	1123	1078	2	45	9	N	41	1	8			64
10	T. A.		1952	-0-	1952	3075	1786	2	166	9	N	151	175	1			40
11	5018	X	1943	-0-	-3075	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			40
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					40
01	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1299	2	245	9	N	223	185	1	1	8	77
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					77

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					39
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					39
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					39
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					39
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	44	2	22	9	N	20					59

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
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2074	2	109	9	N	99	176	1	1	8	57
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	8			57
11	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2077	2	62	9	N	56	1	8			112
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2167	2	7	9	N	6	1	8			117
01	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1966	2	15	9	N	14	1	8			130
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1764	2	9	9	N	8	1	8			137

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	17071	-0-	-1529	-0-	1260	1	15691	2	N	109					174
							120	9									
10	19127	X	17337	-0-	-1790	-0-	1302	1	15991	2	N	40	173	1			41
							44	9									
11	18510	X	16568	-0-	-1942	-0-	1260	1	15233	2	N	68					109
							75	9									
12	18476	X	16788	-0-	-1688	-0-	1302	1	15486	2	N	-0-					109
01	18042	X	16752	-0-	-1290	-0-	1302	1	15277	2	N	157	192	1	2	8	72
							173	9									
02	15288	X	14815	-0-	-473	-0-	1176	1	13538	2	N	92	2	8			162
							101	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5241	2	103	9	N	94	2	8			214
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5216	2	94	9	N	85	177	1	2	8	120
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4941	2	106	9	N	96	174	1	2	8	40
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4977	2	107	9	N	97	2	8			135
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4734	2	111	9	N	101	179	1	2	8	55
*02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4394	2	171	9	N	155	175	1	2	8	33

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
09	2580	X	813	-0-	-1767	-0-	51	1	761	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
10	2666	X	1000	-0-	-1666	-0-	62	1	907	2	Y	28					87
							31	9									
11	2580	X	1159	-0-	-1421	-0-	72	1	1064	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	136	1	2068	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	Y	6	1	8			112
							7	9									
*02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	1	8			112
							1	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
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

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
09	33540	X	33436	-0-	-104	-0-	300	1	32532	2	Y	549	672	1	7	8	223
							604	9									
10	35309	X	33274	-0-	-2035	-0-	310	1	32630	2	Y	304	365	1	4	8	158
							334	9									
11	34170	X	31550	-0-	-2620	-0-	300	1	30422	2	Y	753	704	1	5	8	202
							828	9									
12	35309	X	31242	-0-	-4067	-0-	310	1	30287	2	Y	586	547	1	4	8	237
							645	9									
01	34565	X	31138	-0-	-3427	-0-	310	1	30162	2	Y	605	540	1	7	8	295
							666	9									
02	31220	X	28480	-0-	-2740	-0-	280	1	27857	2	Y	312	366	1	6	8	235
							343	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11355	2	109	9	N	99	182	1	3	8	60
10	12586	X	11073	-0-	-1513	-0-	10920	2	153	9	N	139	3	8			196
11	12180	X	10184	-0-	-1996	-0-	10097	2	87	9	N	79	172	1	1	8	102
12	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10513	2	88	9	N	80	3	8			179
01	12276	X	10378	-0-	-1898	-0-	10199	2	179	9	N	163	174	1	3	8	165
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8659	2	55	9	N	50	185	1	3	8	27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

09	14940	X	13133	-0-	-1807	-0-	13021	2	112	9	N	102	186	1	1	8	131
10	14787	X	12127	-0-	-2660	-0-	11960	2	167	9	N	152	178	1	1	8	104
11	14310	X	12463	-0-	-1847	-0-	12320	2	143	9	N	130	189	1	2	8	43
12	14415	X	13030	-0-	-1385	-0-	12846	2	184	9	N	167	180	1	2	8	28
01	13795	X	12707	-0-	-1088	-0-	12673	2	34	9	N	31	2	8			57
02	12264	X	11594	-0-	-670	-0-	11482	2	112	9	N	102	2	8			157

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

09	12390	X	11159	-0-	-1231	-0-	11051	2	108	9	N	98	176	1	4	8	77
10	12555	X	11490	-0-	-1065	-0-	11361	2	129	9	N	117	3	8			191
11	11820	X	10630	-0-	-1190	-0-	10549	2	81	9	N	74	176	1	4	8	85
12	11904	X	10994	-0-	-910	-0-	10898	2	96	9	N	87	3	8			169
01	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	10293	2	90	9	N	82	176	1	3	8	72
02	10416	X	9526	-0-	-890	-0-	9347	2	179	9	N	163	169	1	6	8	60

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

09	11610	X	10678	-0-	-932	-0-	10565	2	113	9	N	103	185	1	3	8	121
10	11811	X	10636	-0-	-1175	-0-	10489	2	147	9	N	134	171	1			84
11	11310	X	10239	-0-	-1071	-0-	10103	2	136	9	N	124	179	1	2	8	27
12	11377	X	10094	-0-	-1283	-0-	9962	2	132	9	N	120	3	8			144
01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10258	2	153	9	N	139	180	1	2	8	101
02	9968	X	9177	-0-	-791	-0-	9050	2	127	9	N	115	181	1	3	8	32

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

09	34920	X	30528	-0-	-4392	-0-	30408	2	120	9	N	109	177	1			89
10	34999	X	30837	-0-	-4162	-0-	30703	2	134	9	N	122	181	1			30
11	33720	X	27963	-0-	-5757	-0-	27827	2	136	9	N	124					154
12	33635	X	28335	-0-	-5300	-0-	28179	2	156	9	N	142	179	1			117
01	31837	X	29326	-0-	-2511	-0-	29154	2	172	9	N	156	173	1	1	8	99
02	28504	X	25426	-0-	-3078	-0-	25302	2	124	9	N	113	177	1			35

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

09	12000	X	9629	-0-	-2371	-0-	9524	2	105	9	N	95	182	1	2	8	133
10	11873	X	7719	-0-	-4154	-0-	7623	2	96	9	N	87	176	1	1	8	43
11	11220	X	7844	-0-	-3376	-0-	7777	2	67	9	N	61	2	8			102
12	11470	X	8038	-0-	-3432	-0-	7987	2	51	9	N	46	2	8			146
01	10633	X	8933	-0-	-1700	-0-	8824	2	109	9	N	99	191	1	2	8	52
02	8988	X	7941	-0-	-1047	-0-	7919	2	22	9	N	20	2	8			70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	23760	X	21717	-0-	-2043	-0-	21443	2	274	9	N	249	182	1	5	8	228
10	24211	X	22436	-0-	-1775	-0-	22219	2	217	9	N	197	348	1	3	8	74
11	23130	X	21718	-0-	-1412	-0-	21367	2	351	9	N	319	179	1	3	8	211
12	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22064	2	229	9	N	208	368	1	6	8	45
01	22909	X	22047	-0-	-862	-0-	21732	2	315	9	N	286	178	1	4	8	149
02	20272	X	19737	-0-	-535	-0-	19513	2	224	9	N	204	174	1	5	8	174

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
09	15330	X	12935	-0-	-2395	-0-	12836	2	99	9	N	90	3	8			234
10	15221	X	9805	-0-	-5416	-0-	9728	2	77	9	N	70	178	1	1	8	125
11	14280	X	12660	-0-	-1620	-0-	12548	2	112	9	N	102	180	1	2	8	45
12	14353	X	11899	-0-	-2454	-0-	11791	2	108	9	N	98	2	8			141
01	13795	X	11099	-0-	-2696	-0-	10986	2	113	9	N	103	180	1	2	8	62
02	12068	X	10663	-0-	-1405	-0-	10554	2	109	9	N	99	2	8			159

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
09	15480	X	12746	-0-	-2734	-0-	12533	2	213	9	N	194	176	1	2	8	121
10	15655	X	12811	-0-	-2844	-0-	12638	2	173	9	N	157	172	1	1	8	105
11	14940	X	12123	-0-	-2817	-0-	11954	2	169	9	N	154	186	1	2	8	71
12	13702	X	12145	-0-	-1557	-0-	12004	2	141	9	N	128	168	1	4	8	27
01	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12145	2	226	9	N	205	192	1	3	8	37
02	11900	X	10689	-0-	-1211	-0-	10543	2	146	9	N	133	3	8			167

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
09	21420	X	19065	-0-	-2355	-0-	18 174	1 9	18873	2	N	158	169	1	4	8	159
10	21731	X	19629	-0-	-2102	-0-	279 202	1 9	19148	2	N	184	178	1	3	8	162
11	20640	X	18354	-0-	-2286	-0-	270 165	1 9	17919	2	N	150	188	1	3	8	121
12	20770	X	18636	-0-	-2134	-0-	279 297	1 9	18060	2	N	270	356	1	3	8	32
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279 158	1 9	17975	2	N	144	4	8			172
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252 217	1 9	16009	2	N	197	186	1	4	8	179

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
09	17460	X	14851	-0-	-2609	-0-	270 238	1 9	14343	2	N	216	327	1	3	8	34
10	17949	X	15054	-0-	-2895	-0-	279 245	1 9	14530	2	N	223	185	1	2	8	70
11	16890	X	14265	-0-	-2625	-0-	270 160	1 9	13835	2	N	145	186	1	2	8	27
12	15872	X	14519	-0-	-1353	-0-	279 300	1 9	13940	2	N	273	168	1	4	8	128
01	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279 238	1 9	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252 186	1 9	12141	2	N	169	182	1	4	8	145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14370	X	12592	-0-	-1778	-0-	12417	2	175	9	N	159	184	1	3	8	141
10	14477	X	12129	-0-	-2348	-0-	11975	2	154	9	N	140	175	1	2	8	104
11	13620	X	10957	-0-	-2663	-0-	10837	2	120	9	N	109	171	1	2	8	40
12	13795	X	11651	-0-	-2144	-0-	11545	2	106	9	N	96	2	8			134
01	13361	X	11151	-0-	-2210	-0-	10996	2	155	9	N	141	162	1	3	8	110
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	10072	2	120	9	N	109	179	1	3	8	37

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
09	22440	X	17778	-0-	-4662	-0-	17636	2	142	9	N	129	9	8			226
10	23188	X	17763	-0-	-5425	-0-	17609	2	154	9	N	140	184	1	6	8	176
11	22050	X	16716	-0-	-5334	-0-	16578	2	138	9	N	125	179	1	8	8	114
12	22351	X	17088	-0-	-5263	-0-	16965	2	123	9	N	112	11	8			215
01	21638	X	16413	-0-	-5225	-0-	16252	2	161	9	N	146	183	1	10	8	168
02	16604	X	13631	-0-	-2973	-0-	13512	2	119	9	N	108	161	1	9	8	106

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
09	18450	X	15523	-0-	-2927	-0-	117 147	1 9	15259	2	N	134	5	8			162
10	18569	X	15706	-0-	-2863	-0-	121 201	1 9	15384	2	N	183	171	1	3	8	171
11	17340	X	14467	-0-	-2873	-0-	116 7	1 9	14344	2	N	6	6	8			171
12	16833	X	14713	-0-	-2120	-0-	120 341	1 9	14252	2	N	310	344	1	5	8	132
01	16306	X	14311	-0-	-1995	-0-	120 131	1 9	14060	2	N	119	166	1	5	8	80
02	14476	X	12690	-0-	-1786	-0-	108 131	1 9	12451	2	N	119	5	8			194

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
09	17610	X	14057	-0-	-3553	-0-	13919	2	138	9	N	125	165	1	7	8	67
10	18197	X	14171	-0-	-4026	-0-	14030	2	141	9	N	128	164	1	4	8	27
11	17250	X	13412	-0-	-3838	-0-	13262	2	150	9	N	136	6	8			157
12	17236	X	13687	-0-	-3549	-0-	13553	2	134	9	N	122	185	1	7	8	87
01	16678	X	13086	-0-	-3592	-0-	12932	2	154	9	N	140	180	1	6	8	41
02	13132	X	10769	-0-	-2363	-0-	10762	2	7	9	N	6	6	8			41

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
09	23970	X	20258	-0-	-3712	-0-	153 292	1 9	19813	2	N	265	173	1	3	8	139
10	23963	X	20506	-0-	-3457	-0-	158 282	1 9	20066	2	N	256	179	1	2	8	214
11	22650	X	19400	-0-	-3250	-0-	154 341	1 9	18905	2	N	310	357	1	3	8	164
12	22041	X	19243	-0-	-2798	-0-	159 264	1 9	18820	2	N	240	180	1	4	8	220
01	21297	X	19180	-0-	-2117	-0-	159 319	1 9	18702	2	N	290	364	1	4	8	142
02	18844	X	16902	-0-	-1942	-0-	144 195	1 9	16563	2	N	177	184	1	3	8	132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29400	X	25747	-0-	-3653	-0-	1592	1	23905	2	N	227	187	1	5	8	249
							250	9									
10	29264	X	25696	-0-	-3568	-0-	1643	1	23878	2	N	159	174	1	3	8	231
							175	9									
11	27390	X	25243	-0-	-2147	-0-	1578	1	23344	2	N	292	343	1	5	8	175
							321	9									
12	27714	X	25661	-0-	-2053	-0-	1569	1	23839	2	N	230	194	1	7	8	204
							253	9									
01	26753	X	25494	-0-	-1259	-0-	1491	1	23705	2	N	271	180	1	6	8	289
							298	9									
02	24024	X	23494	-0-	-530	-0-	1442	1	21848	2	N	185	176	1	6	8	292
							204	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21720	X	19056	-0-	-2664	-0-	18935	2	121	9	N	110	2	8			186
10	22010	X	19295	-0-	-2715	-0-	19128	2	167	9	N	152	177	1	2	8	159
11	20820	X	18204	-0-	-2616	-0-	18063	2	141	9	N	128	181	1	2	8	104
12	20801	X	18608	-0-	-2193	-0-	18324	2	284	9	N	258	181	1	1	8	180
01	20398	X	18096	-0-	-2302	-0-	17920	2	176	9	N	160	165	1	3	8	172
02	17444	X	16179	-0-	-1265	-0-	15922	2	257	9	N	234	337	1	2	8	67

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	4691	2	178	9	N	162	179	1	3	8	141
10	5549	X	4243	-0-	-1306	-0-	4059	2	184	9	N	167	177	1	2	8	129
11	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4681	2	235	9	N	214	176	1	1	8	166
12	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4603	2	156	9	N	142	182	1	2	8	124
01	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4017	2	242	9	N	220	180	1	3	8	161
02	4592	X	3991	-0-	-601	-0-	3747	2	244	9	N	222	179	1	3	8	201

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11103	-0-	-1137	-0-	2580	1	8499	2	N	22	4	8			82
							24	9									
10	12276	X	8571	-0-	-3705	-0-	8477	2	94	9	N	85	3	8			164
11	11610	X	7477	-0-	-4133	-0-	7465	2	12	9	N	11	3	8			172
12	11749	X	7801	-0-	-3948	-0-	7739	2	62	9	N	56	179	1	4	8	45
01	11687	X	7358	-0-	-4329	-0-	7355	2	3	9	N	3	3	8			45
02	9800	X	6449	-0-	-3351	-0-	6445	2	4	9	N	4	4	8			45

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33330	X	28499	-0-	-4831	-0-	270	1	27821	2	N	371	368	1	5	8	37
							408	9									
10	33976	X	28925	-0-	-5051	-0-	279	1	28116	2	N	482	358	1	3	8	158
							530	9									
11	32070	X	27275	-0-	-4795	-0-	270	1	26638	2	N	334	365	1	5	8	122
							367	9									
12	31248	X	26895	-0-	-4353	-0-	279	1	26234	2	N	347	353	1	6	8	110
							382	9									
01	30039	X	26153	-0-	-3886	-0-	279	1	25488	2	N	351	370	1	5	8	86
							386	9									
02	26600	X	23102	-0-	-3498	-0-	252	1	22555	2	N	268	188	1	4	8	162
							295	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5117	-0-	-853	-0-	5074	2	43	9	N	39	1	8			162
10	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4934	2	39	9	N	35	1	8			196
11	5520	X	3840	-0-	-1680	-0-	3814	2	26	9	N	24	176	1			44
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	4564	2	20	9	N	18					62
01	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4360	2	10	9	N	9	1	8			70
02	4788	X	3855	-0-	-933	-0-	3843	2	12	9	N	11	1	8			80

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	20373	-0-	-3597	-0-	19683	2	690	9	N	627	706	1	8	8	129
10	24366	X	20071	-0-	-4295	-0-	19501	2	570	9	N	518	530	1	5	8	112
11	22980	X	19003	-0-	-3977	-0-	18256	2	747	9	N	679	721	1	6	8	64
12	22785	X	18983	-0-	-3802	-0-	18270	2	713	9	N	648	544	1	8	8	160
01	21731	X	18665	-0-	-3066	-0-	18061	2	604	9	N	549	508	1	8	8	193
02	17864	X	16866	-0-	-998	-0-	16284	2	582	9	N	529	534	1	8	8	180

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35880	X	31913	-0-	-3967	-0-	20	1	31527	2	N	333	344	1	6	8	145
							366	9									
10	37076	X	32480	-0-	-4596	-0-	310	1	31767	2	N	366	359	1	5	8	147
							403	9									
11	35130	X	30583	-0-	-4547	-0-	300	1	29894	2	N	354	360	1	5	8	136
							389	9									
12	35495	X	28445	-0-	-7050	-0-	310	1	27710	2	N	386	372	1	7	8	143
							425	9									
01	34255	X	30120	-0-	-4135	-0-	310	1	29408	2	N	365	363	1	6	8	139
							402	9									
02	28364	X	26514	-0-	-1850	-0-	280	1	25852	2	N	347	356	1	6	8	124
							382	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 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
09	15690	X	13327	-0-	-2363	-0-	207	1	13003	2	N	106	181	1	5	8	52
							117	9									
10	15779	X	13400	-0-	-2379	-0-	279	1	12986	2	N	123	3	8			172
							135	9									
11	14580	X	12614	-0-	-1966	-0-	270	1	12228	2	N	105	181	1	4	8	92
							116	9									
12	14849	X	12704	-0-	-2145	-0-	279	1	12256	2	N	154	186	1	5	8	55
							169	9									
01	14167	X	12270	-0-	-1897	-0-	279	1	11853	2	N	125	4	8			176
							138	9									
02	12432	X	11054	-0-	-1378	-0-	252	1	10713	2	N	81	175	1	5	8	77
							89	9									

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
09	38490	X	28638	-0-	-9852	-0-	300	1	27538	2	N	727	734	1	7	8	225
							800	9									
10	36921	X	28061	-0-	-8860	-0-	310	1	26951	2	N	727	719	1	4	8	229
							800	9									
11	33750	X	25627	-0-	-8123	-0-	300	1	24547	2	N	709	725	1	5	8	208
							780	9									
12	33015	X	25281	-0-	-7734	-0-	310	1	24175	2	N	724	722	1	5	8	205
							796	9									
01	31186	X	24284	-0-	-6902	-0-	310	1	23217	2	N	688	719	1	5	8	169
							757	9									
02	25032	X	19743	-0-	-5289	-0-	260	1	18843	2	N	582	515	1	6	8	230
							640	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35550	X	30950	-0-	-4600	-0-	30804	2	146	9	N	133	185	1	3	8	226
10	35557	X	30990	-0-	-4567	-0-	30824	2	166	9	N	151	173	1	2	8	202
11	34410	X	28788	-0-	-5622	-0-	28597	2	191	9	N	174	187	1	2	8	187
12	34720	X	29300	-0-	-5420	-0-	29146	2	154	9	N	140	181	1	4	8	142
01	33232	X	28294	-0-	-4938	-0-	28049	2	245	9	N	223	179	1	2	8	184
02	28896	X	24818	-0-	-4078	-0-	24647	2	171	9	N	155	177	1	3	8	159

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

09	24900	X	21759	-0-	-3141	-0-	21464	2	295	9	N	268	354	1	8	8	84
10	25668	X	22187	-0-	-3481	-0-	21891	2	296	9	N	269	178	1	6	8	169
11	24120	X	20920	-0-	-3200	-0-	20578	2	342	9	N	311	357	1	6	8	117
12	24180	X	21035	-0-	-3145	-0-	20698	2	337	9	N	306	356	1	8	8	59
01	23064	X	20454	-0-	-2610	-0-	20201	2	253	9	N	230	181	1	7	8	101
02	20300	X	17950	-0-	-2350	-0-	17667	2	283	9	N	257	188	1	6	8	164

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

09	34560	X	31109	-0-	-3451	-0-	30547	2	562	9	N	511	534	1	5	8	297
10	35278	X	31526	-0-	-3752	-0-	30997	2	529	9	N	481	537	1	3	8	238
11	33330	X	30073	-0-	-3257	-0-	29615	2	458	9	N	416	539	1	4	8	111
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	29843	2	606	9	N	551	540	1	6	8	116
01	32705	X	29193	-0-	-3512	-0-	28652	2	541	9	N	492	541	1	4	8	63
02	28028	X	25864	-0-	-2164	-0-	25431	2	433	9	N	394	358	1	5	8	94

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

09	63720	X	48187	-0-	-15533	-0-	926	1	46612	2	N	590	711	1	1	8	118
							649	9									
10	65844	X	54045	-0-	-11799	-0-	1066	1	52352	2	N	570	532	1	1	8	155
							627	9									
11	59910	X	51188	-0-	-8722	-0-	1082	1	49525	2	N	528	545	1	1	8	137
							581	9									
12	57071	X	52465	-0-	-4606	-0-	1152	1	50598	2	N	650	556	1	2	8	229
							715	9									
01	55521	X	49413	-0-	-6108	-0-	1115	1	47716	2	N	529	538	1	5	8	215
							582	9									
02	48804	X	47734	-0-	-1070	-0-	1110	1	46081	2	N	494	546	1	3	8	160
							543	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

09	1440	X	1147	-0-	-293	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			26
10	1395	X	481	-0-	-914	-0-	481	2			N	-0-					26
11	1350	X	983	-0-	-367	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1240	X	634	-0-	-606	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			26
*02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			26

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

09	63750	X	53178	-0-	-10572	-0-	52603	2	575	9	N	523	539	1	10	8	126
10	64139	X	53252	-0-	-10887	-0-	52635	2	617	9	N	561	531	1	7	8	149
11	59760	X	49562	-0-	-10198	-0-	48934	2	628	9	N	571	554	1	9	8	157
12	59458	X	49556	-0-	-9902	-0-	48897	2	659	9	N	599	551	1	11	8	194
01	56792	X	45847	-0-	-10945	-0-	45285	2	562	9	N	511	535	1	8	8	162
02	46760	X	40549	-0-	-6211	-0-	40036	2	513	9	N	466	559	1	9	8	60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

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
09	44460	X	36934	-0-		-7526		-0-	1560	1	34941	2	N	394	355	1	4	8	152
									433	9									
10	44330	X	36938	-0-		-7392		-0-	1612	1	34915	2	N	374	359	1	3	8	164
									411	9									
11	40890	X	33932	-0-		-6958		-0-	1470	1	32162	2	N	273	365	1	4	8	68
									300	9									
12	40579	X	32794	-0-		-7785		-0-	1280	1	31299	2	N	195	179	1	4	8	80
									215	9									
01	39339	X	32560	-0-		-6779		-0-	1440	1	30668	2	N	411	356	1	4	8	131
									452	9									
02	34104	X	29402	-0-		-4702		-0-	1375	1	27611	2	N	378	355	1	4	8	150
									416	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. 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
09	87240	X	59963	-0-		-27277		-0-	170	1	59343	2	N	409	537	1	4	8	74
									450	9									
10	84413	X	58938	-0-		-25475		-0-	178	1	58290	2	N	427	374	1	3	8	124
									470	9									
11	77220	X	53429	-0-		-23791		-0-	183	1	52808	2	N	398	367	1			155
									438	9									
12	69688	X	52939	-0-		-16749		-0-	178	1	52291	2	N	427	539	1	4	8	39
									470	9									
01	65410	X	49291	-0-		-16119		-0-	177	1	48683	2	N	392	377	1	3	8	51
									431	9									
02	55972	X	43648	-0-		-12324		-0-	159	1	43158	2	N	301	180	1	3	8	169
									331	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

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
09	39270	X	33937	-0-		-5333		-0-	33445	2	492	9	N	447	534	1	11	8	208
10	39308	X	33933	-0-		-5375		-0-	33474	2	459	9	N	417	352	1	7	8	266
11	37050	X	32421	-0-		-4629		-0-	31920	2	501	9	N	455	536	1	9	8	176
12	37076	X	32451	-0-		-4625		-0-	31997	2	454	9	N	413	367	1	11	8	211
01	35681	X	31814	-0-		-3867		-0-	31363	2	451	9	N	410	361	1	10	8	250
02	31668	X	28228	-0-		-3440		-0-	27867	2	361	9	N	328	357	1	10	8	211

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. 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
09	52680	X	39302	-0-		-13378		-0-	270	1	37677	2	N	1232	1247	1	9	8	163
									1355	9									
10	51274	X	38844	-0-		-12430		-0-	279	1	37294	2	N	1155	1054	1	6	8	258
									1271	9									
11	47070	X	35988	-0-		-11082		-0-	270	1	34325	2	N	1266	1257	1	7	8	260
									1393	9									
12	45632	X	35331	-0-		-10301		-0-	279	1	33794	2	N	1144	1268	1	8	8	128
									1258	9									
01	42966	X	33425	-0-		-9541		-0-	279	1	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328
									1210	9									
02	35644	X	27632	-0-		-8012		-0-	234	1	26363	2	N	941	1078	1	7	8	184
									1035	9									

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 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

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
09	110910	X	75595	-0-		-35315	-0-	150 1584	1 9	73861	2	N	1440	1431	1	7	8	234
10	105152	X	72816	-0-		-32336	-0-	155 1595	1 9	71066	2	N	1450	1425	1	4	8	255
11	93780	X	65820	-0-		-27960	-0-	150 1561	1 9	64109	2	N	1419	1436	1	5	8	233
12	90210	X	63874	-0-		-26336	-0-	155 1357	1 9	62362	2	N	1234	1259	1	7	8	201
01	83514	X	59833	-0-		-23681	-0-	155 1395	1 9	58283	2	N	1268	1259	1	5	8	205
02	68404	X	46420	-0-		-21984	-0-	130 1037	1 9	45253	2	N	943	1075	1	5	8	68

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

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
09	49560	X	35491	-0-		-14069	-0-	100 293	1 9	35098	2	N	266	354	1	5	8	143
10	47306	X	32990	-0-		-14316	-0-	99 284	1 9	32607	2	N	258	373	1	3	8	25
11	42750	X	25343	-0-		-17407	-0-	87 157	1 9	25099	2	N	143	2	8			166
12	40517	X	29817	-0-		-10700	-0-	101 261	1 9	29455	2	N	237	372	1	4	8	27
01	38657	X	28279	-0-		-10378	-0-	102 333	1 9	27844	2	N	303	180	1	4	8	146
02	33124	X	25681	-0-		-7443	-0-	93 209	1 9	25379	2	N	190	178	1	4	8	154

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

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
09	73050	X	63881	-0-		-9169	-0-	1234 563	1 9	62084	2	N	512	351	1	1	8	249
10	75485	X	59765	-0-		-15720	-0-	1182 562	1 9	58021	2	N	511	549	1			211
11	72120	X	53617	-0-		-18503	-0-	1136 519	1 9	51962	2	N	472	537	1	1	8	145
12	70959	X	52153	-0-		-18806	-0-	1149 542	1 9	50462	2	N	493	547	1	1	8	90
01	67952	X	49481	-0-		-18471	-0-	1121 367	1 9	47993	2	N	334	366	1	4	8	54
02	59612	X	42825	-0-		-16787	-0-	992 631	1 9	41202	2	N	574	363	1	4	8	261

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

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
09	88680	X	58007	-0-		-30673	-0-	57778	2	229	9	N	208	167	1	8	8	189
10	82925	X	60096	-0-		-22829	-0-	59863	2	233	9	N	212	358	1	6	8	37
11	73890	X	67189	-0-		-6701	-0-	67000	2	189	9	N	172	17	8			192
12	71114	X	65932	-0-		-5182	-0-	65771	2	161	9	N	146	182	1	16	8	140
01	63519	X	62615	-0-		-904	-0-	62439	2	176	9	N	160	178	1	13	8	109
02	62720	X	54898	-0-		-7822	-0-	54738	2	160	9	N	145	168	1	12	8	74

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145800	X	96730	-0-	-49070	-0-	114 1686	1 9	94930	2	N	1533	1446	1	22	8	327
10	129642	X	90039	-0-	-39603	-0-	117 1631	1 9	88291	2	N	1483	1439	1	13	8	358
11	108690	X	77928	-0-	-30762	-0-	111 1396	1 9	76421	2	N	1269	1281	1	16	8	330
12	110949	X	72988	-0-	-37961	-0-	114 707	1 9	72167	2	N	643	718	1	17	8	238
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113 834	1 9	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90 498	1 9	47384	2	N	453	534	1	10	8	178

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197550	X	131393	-0-	-66157	-0-	156 1054	1 9	130183	2	N	958	1095	1	20	8	73
10	179676	X	123235	-0-	-56441	-0-	162 1172	1 9	121901	2	N	1065	889	1	12	8	237
11	153750	X	109957	-0-	-43793	-0-	159 988	1 9	108810	2	N	898	906	1	15	8	214
12	149916	X	105410	-0-	-44506	-0-	165 806	1 9	104439	2	N	733	721	1	17	8	209
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166 1012	1 9	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162 710	1 9	85179	2	N	645	560	1	16	8	280

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89160	X	82086	-0-	-7074	-0-	1590 473	1 9	80023	2	N	430	539	1	1	8	127
10	92132	X	78926	-0-	-13206	-0-	1567 444	1 9	76915	2	N	404	362	1			169
11	87180	X	71819	-0-	-15361	-0-	1527 441	1 9	69851	2	N	401	358	1	1	8	211
12	87482	X	70961	-0-	-16521	-0-	1569 492	1 9	68900	2	N	447	551	1	2	8	105
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561 539	1 9	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
*02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398 404	1 9	58038	2	N	367	363	1	2	8	227

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44310	X	32259	-0-	-12051	-0-	31702	2	557	9	N	506	544	1	12	8	107
10	42718	X	29733	-0-	-12985	-0-	29173	2	560	9	N	509	540	1	8	8	68
11	38910	X	31697	-0-	-7213	-0-	31282	2	415	9	N	377	367	1	15	8	63
12	37510	X	30520	-0-	-6990	-0-	30060	2	460	9	N	418	365	1	16	8	100
01	33945	X	29155	-0-	-4790	-0-	28718	2	437	9	N	397	364	1	12	8	121
02	30100	X	25041	-0-	-5059	-0-	24650	2	391	9	N	355	356	1	12	8	108

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68160	X	50979	-0-	-17181	-0-	50497	2	482	9	N	438	365	1	4	8	199
10	66464	X	49244	-0-	-17220	-0-	48786	2	458	9	N	416	523	1	3	8	89
11	61470	X	47325	-0-	-14145	-0-	46851	2	474	9	N	431	357	1	3	8	160
12	59024	X	45782	-0-	-13242	-0-	45320	2	462	9	N	420	358	1	5	8	217
01	54653	X	45345	-0-	-9308	-0-	44844	2	501	9	N	455	364	1	4	8	304
02	47572	X	37358	-0-	-10214	-0-	36931	2	427	9	N	388	543	1	4	8	145

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
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	67	1	659	3	N	7					75
							8	9									
10	1054	N	666	-0-	-388	-0-	57	1	607	3	N	2					77
							2	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	613	3	N	7					84
							8	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					84
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					84
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	219	1	2151	3	N	4					119
							4	9									
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2089	3	N	-0-					119
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	3	N	-0-					119
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	93	1	897	3	N	5					124
							6	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	70	1	2	5	52
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					52

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	209	1	1243	2	N	-0-					97
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	207	1	1196	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	191	1	889	2	N	-0-					97
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	123	1	499	2	N	-0-					97
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	N	-0-					97
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	-0-					97

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	12	1	73	2	N	-0-					107
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					107
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-					107
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					107
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					107
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					107

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	35	1	208	2	N	-0-					37
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					37
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	N	-0-					37
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					37
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					37
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					37

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
09	840	N	519	-0-	-321	-0-	75	1	444	2	N	-0-					48
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	70	1	404	2	N	-0-					48
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	253	2	N	-0-					48
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	2	N	-0-					48
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	2	N	-0-					48
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					48

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	93	1	550	2	N	-0-					139
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	109	1	627	2	N	-0-					139
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	520	2	N	-0-					139
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	113	1	459	2	N	-0-					139
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	112	1	339	2	N	-0-					139
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	186	1	1106	2	N	-0-	3	5			77
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	180	1	1037	2	N	-0-					77
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	155	1	720	2	N	3					80
							3	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	224	1	910	2	N	-0-					80
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	2					82
							2	9									
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	N	2					84
							2	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	2	N	-0-					43
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					43
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	N	-0-					43
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	-0-					43
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-					43
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					100
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					100
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					100
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					43
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					43
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					43
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					43
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	7					89
							8	9									
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	41	1	441	3	N	-0-					89
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					89
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-					89
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					89
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					89

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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					62
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	101	1	585	2	N	-0-					62
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	127	1	591	2	N	-0-					62
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	147	1	597	2	N	-0-					62
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	201	1	609	2	N	1					63
							1	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	819	2	N	-0-					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	12	1	119	3	N	-0-					40
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	30	1	322	3	N	3					43
							3	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	4					47
							4	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	1					48
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	4					52
							4	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	3					55
							3	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

09	720	N	543	-0-	-177	-0-	50	1	493	3	N	-0-					42
10	868	N	411	-0-	-457	-0-	35	1	376	3	N	-0-					42
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	N	-0-					42
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-					42
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					42
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					97
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					97
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					97
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					97
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					97
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	2					99
							2	9									

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					82
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					82
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					82
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					82
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	69	1	407	2	N	-0-					114
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	1	1	8			114
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	N	-0-					114
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	N	-0-					114
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	N	-0-					114
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	N	-0-					114

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	279	N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	N	-0-					47
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					47
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					47
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					47
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	57	1	563	3	N	-0-					33
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	50	1	536	3	N	-0-					33
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					33
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					33
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					33
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	123	1	1213	3	N	11					73
							12	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	N	4					77
							4	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1063	3	N	7					84
							8	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	830	3	N	3					87
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	728	3	N	2	61	1			28
							2	9									
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	10					38
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					45
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					45
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					45
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					45

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	824	3	N	14	69	1			65
							15	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1187	3	N	15					80
							17	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	N	14					94
							15	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	N	10					104
							11	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	5	74	1			35
							6	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	22					57
							24	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	59	1			42
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					42
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					42
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	N	-0-					82
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	25	1	269	3	N	-0-					82
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-					82
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					82
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	N	-0-					82
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 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
09	750	N	147	-0-	-603	-0-	14	1	133	3	N	-0-					87
10	930	N	109	-0-	-821	-0-	9	1	100	3	N	-0-					87
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					87
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					87
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					38
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	67	1	714	3	N	-0-					38
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					38
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	37	1	668	2	N	-0-					35
10	1147	N	463	-0-	-684	-0-	26	1	437	2	N	-0-					35
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	N	6	1	8			40
							7	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	N	-0-					40
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					40
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					40

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	7868	-0-	7868	7868	357	1	7280	2	N	210	8	8			259
							231	9									
12	14B2	EXT	18044	-0-	18044	25912	792	1	16896	2	N	324	357	1	1	8	225
							356	9									
01	14B2	EXT	11442	-0-	11442	37354	564	1	10714	2	N	149	280	1			94
							164	9									
02	14B2	EXT	9449	-0-	9449	46803	470	1	8779	2	N	182	168	1	1	8	107
							200	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1918	-0-	-722	-0-	760	1	1147	2	N	10					112
							11	9									
10	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	640	1	572	2	N	3	1	8			114
							3	9									
11	2490	X	1690	-0-	-800	-0-	709	1	942	2	N	35					149
							39	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	777	1	982	2	N	12	1	8			160
							13	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	524	1	718	2	N	22	115	1			67
							24	9									
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	576	1	939	2	N	1	1	8			67
							1	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	N	7					87
							8	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	7					94
							8	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	5					99
							6	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	N	6					105
							7	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	9	72	1			42
							10	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					42

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					63
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	N	-0-					63
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					63
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	1	171	2	N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	52	1	78	2	N	-0-					47
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	N	-0-					47
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	79	1	105	2	N	-0-					47
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	55	2	N	-0-					47
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					47
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	12					82
							13	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	N	13					95
							14	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	-0-					95
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	N	-0-					95
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	1	106	2	N	-0-					95
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	184	1	414	2	N	34					129
							37	9									

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
09	1410	N	962	-0-	-448	-0-	88	1	864	3	N	9					154
							10	9									
10	1116	N	743	-0-	-373	-0-	63	1	677	3	N	3	2	8			155
							3	9									
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					155
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	120	1	2	5	33
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	787	1	2857	2	N	5					82
							6	9									
10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	801	1	2159	2	N	1	1	8			82
							1	9									
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	786	1	1981	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	3534	X	2144	-0-	-1390	-0-	714	1	1419	2	N	10					92
							11	9									
01	3534	X	2052	-0-	-1482	-0-	758	1	1271	2	N	21	81	1			32
							23	9									
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	637	1	1438	2	N	3					35
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					94
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					94
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					94
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	2432	2	8	9	N	7					24
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2547	2	22	9	N	20					44
11	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					44
12	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			N	-0-					44
01	2542	N	1491	-0-	-1051	-0-	1491	2			N	-0-					44
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					44

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	1083	2			N	-0-					17
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					17
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					17
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					17
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					7
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					7
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	Y	8					15
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					15
01	1054	N	692	-0-	-362	-0-	666	2	26	9	Y	24					39
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	955	2	43	9	Y	39					78

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					5
10	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			Y	-0-					5
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15					20
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					20
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	896	2	18	9	Y	16					36
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26					62

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					77
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					77
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					77
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					77
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					77

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
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					30
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					30
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					30
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-					30
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					18
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					18
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					18
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					18
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	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
09	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	34521	2	145	9	N	132	194	1			136
10	45646	X	45646	-0-	-0-	-0-	45405	2	241	9	N	219	191	1			164
11	43795	X	43795	-0-	-0-	-0-	43545	2	250	9	N	227	188	1			203
12	44354	X	44354	-0-	-0-	-0-	44076	2	278	9	N	253	190	1			266
01	41932	X	41932	-0-	-0-	-0-	41776	2	156	9	N	142	190	1			218
*02	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	36259	2	191	9	N	174					392

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
09	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	25953	2	396	9	N	360	377	1			233
10	25978	X	22056	-0-	-3922	-0-	21707	2	349	9	N	317	384	1			166
11	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23045	2	355	9	N	323	190	1			299
12	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1119	1	37422	2	N	314	389	1			224
							345	9									
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	1426	1	29752	2	N	280	193	1			311
							308	9									
*02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	1419	1	29807	2	N	284	386	1			209
							312	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
09	25740	X	8919	-0-	-16821	-0-	8828	2	91	9	N	83					204
10	26598	X	14534	-0-	-12064	-0-	14370	2	164	9	N	149	190	1			163
11	20790	X	15842	-0-	-4948	-0-	15709	2	133	9	N	121					284
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	1309	1	43763	2	N	232	384	1			132
							255	9									
01	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	1592	1	33225	2	N	304	190	1			246
							334	9									
*02	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	1652	1	34683	2	N	186	193	1			239
							205	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14593	2	226	9	N	205					279
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15043	2	218	9	N	198	188	1			289
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15456	2	189	9	N	172	189	1			272
12	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	662	1	22144	2	N	254	384	1			142
							279	9									
01	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	953	1	19895	2	N	164					306
							180	9									
*02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	861	1	18085	2	N	171	196	1			281
							188	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18545	2	321	9	N	292	186	1			289
10	15066	X	15002	-0-	-64	-0-	14775	2	227	9	N	206	381	1			114
11	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15843	2	232	9	N	211	185	1			140
12	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	719	1	24036	2	N	425	388	1			177
							468	9									
01	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	951	1	19835	2	N	436	386	1			227
							480	9									
*02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	927	1	19471	2	N	229	190	1			266
							252	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27					75
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1342	2	39	9	N	35					110
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1467	2	39	9	N	35					145
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20					165
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1311	2	17	9	N	15					180
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1278	2	56	9	N	51	177	1			54

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
09	2760	#	203	-0-	-2557	-0-	203	2			N	-0-					28
10	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2402	2	72	9	N	65					93
11	4495	R	4495	-0-	-0-	-0-	4344	2	151	9	N	137					230
12	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	4407	2	172	9	N	156	191	1			195
01	4607	R	4607	-0-	-0-	-0-	4429	2	178	9	N	162	192	1			165
*02	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4091	2	160	9	N	145					310

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2989	-0-	189	189	2989	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					45
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					45
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
12	1023	X	265	-0-	-758	-0-	265	2			N	-0-					45
*01	899	X	134	-0-	-765	-0-	134	2			N	-0-					45
02	560	X	150	-0-	-410	-0-	150	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1218	-0-	-102	-0-	1201	2	17	9	N	15					75
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1129	2	151	9	N	137	186	1			26
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	N	14					40
12	1891	X	596	-0-	-1295	-0-	530	2	66	9	N	60					100
*01	1798	X	286	-0-	-1512	-0-	269	2	17	9	N	15					115
02	1260	X	311	-0-	-949	-0-	300	2	11	9	N	10					125

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1698	2	24	9	N	22	42	1			9
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	N	26					35
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1435	2	31	9	N	28	58	1			5
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	N	38					43
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37	61	1			19
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					19

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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	14	2	9	9	N	8	15	1			4
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9	9	N	8					12
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11	9	N	10	20	1			2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	N	26					28
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	21	1			7
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					7

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	821	2	24	9	N	22	42	1			10
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	771	2	28	9	N	25					35
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	693	2	31	9	N	28	58	1			5
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	792	2	42	9	N	38					43
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	854	2	41	9	N	37	61	1			19
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					19

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					111
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					111
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

09	1432	N	-0-	-0-	-1432	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6287	2	127	9	N	115					115
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					130
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					130

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

09	2541	N	786	-0-	-1755	-0-	75	1	711	2	N	-0-					20
10	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			N	-0-					20
11	3168	X	2163	-0-	-1005	-0-	2146	2	17	9	N	15					35
12	1178	X	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					35
01	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					35
*02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					4
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					4
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					4
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					4
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1559	-0-	-1861	-0-	113	1	1446	3	Y	-0-					46
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	208	1	2691	3	Y	-0-					46
11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	141	1	1855	3	Y	-0-					46
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2116	3	Y	19					65
							21	9									
01	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	175	1	1919	3	Y	1					66
							1	9									
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	363	1	3445	3	Y	8					125
							9	9									
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	393	1	3644	3	Y	13	95	1			43
							14	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	416	1	3649	3	Y	14					57
							15	9									
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	434	1	3932	3	Y	20					77
							22	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468	1	4237	3	Y	12	41	1			48
							13	9									
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404	1	3682	3	Y	17					65
							19	9									

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
09	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	208	1	1980	3	Y	-0-					97
10	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	214	1	1978	3	Y	152	172	1			77
							167	9									
11	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	217	1	1906	3	Y	44					121
							48	9									
12	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	208	1	1885	3	Y	42					163
							46	9									
01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205	1	1854	3	Y	42					205
							46	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179	1	1630	3	Y	13	141	1			77
							14	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	190	1	1809	3	Y	133	130	1			85
							146	9									
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	375	1	3475	3	Y	117	136	1			66
							129	9									
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	3	Y	-0-					66
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	164	1	1488	3	Y	30					96
							33	9									
01	868	X	266	-0-	-602	-0-	24	1	213	3	Y	26					122
							29	9									
02	1400	X	574	-0-	-826	-0-	54	1	496	3	Y	22	121	1			23
							24	9									

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
09	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	1284	1	13527	3	Y	91	112	1			93
							100	9									
10	14818	X	14561	-0-	-257	-0-	1262	1	13244	3	Y	50	92	1			51
							55	9									
11	14340	X	13353	-0-	-987	-0-	1145	1	12127	3	Y	74	102	1			23
							81	9									
12	14818	X	14347	-0-	-471	-0-	1299	1	13008	3	Y	36					59
							40	9									
01	14818	X	13588	-0-	-1230	-0-	1345	1	12237	3	Y	5	48	1			16
							6	9									
02	11060	X	10612	-0-	-448	-0-	1219	1	9371	3	Y	20	24	1			12
							22	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4230	X	3308	-0-	-922	-0-	556	1	2720	3	Y	29	15	1			19
							32	9									
10	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	551	1	2522	3	Y	19	27	1			11
							21	9									
11	3510	X	2891	-0-	-619	-0-	537	1	2354	3	Y	-0-					11
12	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	538	1	2351	3	Y	5					16
							6	9									
01	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	535	1	2328	3	Y	21					37
							23	9									
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	477	1	2059	3	Y	11	36	1			12
							12	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1665	2	N	-0-					103
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1625	2	N	17					120
							19	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	N	10					130
							11	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	N	-0-					130
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					130
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					130

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
09	3000		2773	-0-	-227	-0-	124	1	2649	2	N	-0-					127
10	3100		2619	-0-	-481	-0-	117	1	2502	2	N	-0-					127
11	2970	#	2390	-0-	-580	-0-	106	1	2284	2	N	-0-					127
12	3069	#	1912	-0-	-1157	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					127
01	2604	N	1740	-0-	-864	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					127
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	15					142
							17	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	257	1	4731	2	N	-0-					29
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	252	1	5325	2	N	-0-					29
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	311	1	5491	2	N	139					168
							153	9									
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	305	1	5252	2	N	-0-					168
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	298	1	5805	2	N	-0-					168
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					168

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
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2			N	-0-					32
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					32
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					32
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					32
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					32
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					32

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
09	DLQ G-10		8151	-0-	8151	16743	420	1	7723	2	Y	7					32
							8	9									
10	DLQ G-10		8840	-0-	8840	25583	399	1	8431	2	Y	9					41
							10	9									
11	34868	X	9285	-0-	-25583	-0-	497	1	8778	2	Y	9	41	1			9
							10	9									
12	8742	X	8130	-0-	-612	-0-	446	1	7672	2	Y	11					20
							12	9									
01	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	426	1	8288	2	Y	7					27
							8	9									
*02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	403	1	8148	2	Y	10					37
							11	9									

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
09	DLQ G-10		4002	-0-	4002	8703	206	1 3 9	3793	2	Y	3					16
10	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13104	198	1 6 9	4197	2	Y	5					21
11	16182	X	3078	-0-	-13104	-0-	165	1 3 9	2910	2	Y	3	20	1			4
12	4774	X	2995	-0-	-1779	-0-	164	1 4 9	2827	2	Y	4					8
01	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	157	1 3 9	3055	2	Y	3					11
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3192	2	Y	4					15

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1791	-0-	1791	3932	92	1 1 9	1698	2	Y	1					8
10	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6032	95	1 2 9	2003	2	Y	2					10
11	8119	X	2087	-0-	-6032	-0-	112	1 2 9	1973	2	Y	2	10	1			2
12	2170	X	1649	-0-	-521	-0-	91	1 2 9	1556	2	Y	2					4
01	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	80	1 1 9	1551	2	Y	1					5
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1 2 9	1381	2	Y	2					7

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		13461	-0-	13461	24008	693	1 12 9	12756	2	Y	11					38
10	DLQ G-10		17726	-0-	17726	41734	799	1 20 9	16907	2	Y	18					56
11	51639	X	9905	-0-	-41734	-0-	530	1 11 9	9364	2	Y	10	58	1			8
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	646	1 18 9	11124	2	Y	16					24
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	892	1 17 9	17360	2	Y	15					39
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1 19 9	13809	2	Y	17					56

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
09	DLQ G-10		775	-0-	775	1553	40	1 1 9	734	2	Y	1					5
10	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2803	56	1 1 9	1193	2	Y	1					6
11	2900	N	1191	-0-	-1709	1094	64	1 1 9	1126	2	Y	1	5	1			2
12	2231	N	1137	-0-	-1094	-0-	62	1 1 9	1074	2	Y	1					3
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	935	2	Y	1					4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	DLQ G-10		4757	-0-	4757	11644	245	1	4508	2	Y	4					20
							4	9									
10	DLQ G-10		5038	-0-	5038	16682	227	1	4805	2	Y	5					25
							6	9									
11	21572	X	4890	-0-	-16682	-0-	262	1	4622	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
12	6882	X	4946	-0-	-1936	-0-	271	1	4667	2	Y	7					13
							8	9									
01	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1	2928	2	Y	2					15
							2	9									
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1	4505	2	Y	6					21
							7	9									

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
09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2830	74	1	1357	2	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		1906	-0-	1906	4736	86	1	1818	2	Y	2					6
							2	9									
11	2900	N	1584	-0-	-1316	3420	85	1	1498	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2016	-0-	-1084	2336	111	1	1902	2	Y	3					3
							3	9									
01	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1	1795	2	Y	2					5
							2	9									
*02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1	1685	2	Y	2					7
							2	9									

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
09	DLQ G-10		799	-0-	799	1894	33	1	727	2	N	35					133
							39	9									
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3211	61	1	1175	2	N	74	177	1			30
							81	9									
11	2900	N	2659	-0-	-241	2970	62	1	2418	2	N	163					193
							179	9									
12	3100	N	1787	-0-	-1313	1657	55	1	1722	2	N	9					202
							10	9									
01	3012	N	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	N	16	179	1			39
							18	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	N	-0-					206
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	204	1	1990	2	N	-0-					206
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	143	1	844	2	N	-0-					206
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	N	-0-					206
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					206
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					206

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
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	168	1	1230	2	N	-0-					100
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	2722	2	N	-0-					100
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	298	1	1762	2	N	-0-					100
12	3100	N	3297	-0-	197	197	385	1	2912	2	N	-0-					100
01	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					100
*02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	404	1	2953	2	N	-0-					32
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	261	1	2551	2	N	-0-					32
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	279	1	1646	2	N	-0-					32
12	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					32
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					32
*02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					32

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

09	DLQ G-10		3335	-0-	3335	7407	64	1	3271	2	N	-0-					28
10	DLQ G-10		2551	-0-	2551	9958	160	1	2391	2	N	-0-					28
11	13014	X	3056	-0-	-9958	-0-	59	1	2997	2	N	-0-					28
12	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	65	1	2640	2	N	151	152	1			27
							166	9									
01	4061	X	395	-0-	-3666	-0-	33	1	362	2	N	-0-					27
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	62	1	2705	2	N	-0-					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11	9	Y	10					25
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

09	423	N	141	-0-	-282	-0-	141	2			N	-0-					10
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					10
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					10
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					10
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					10
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

09	519	N	70	-0-	-449	-0-	70	2			N	-0-					27
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					27
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					27
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					27
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11645	X	3277	-0-	-8368	-0-	3260	2	17	9	N	15					208
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12011	2	21	9	N	19					227
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-	174	1			53
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8847	2	10	9	N	9					62
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8406	2	20	9	N	18					80
*02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7157	2	3	9	N	3					83

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6255	X	1718	-0-	-4537	-0-	1718	2			N	-0-					178
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					178
11	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					178
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	2			N	-0-					178
01	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	3909	2	1	9	N	1	113	1			66
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1898	X	397	-0-	-1501	-0-	397	2			N	-0-					103
10	1643	X	800	-0-	-843	-0-	800	2			N	-0-					103
11	1590	X	676	-0-	-914	-0-	676	2			N	-0-					103
12	1488	X	882	-0-	-606	-0-	882	2			N	-0-					103
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					103
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11798	X	4792	-0-	-7006	-0-	4789	2	3	9	N	3					103
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8046	2	4	9	N	4					107
11	7650	X	6155	-0-	-1495	-0-	6135	2	20	9	N	18					125
12	7905	X	7065	-0-	-840	-0-	7063	2	2	9	N	2					127
01	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	6473	2			N	-0-					127
*02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	2	6	9	N	5					132

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
09	2900	N	2250	-0-	-650	1712	2250	2			N	-0-					69
10	3100	N	2137	-0-	-963	749	2137	2			N	-0-					69
11	2957	N	2208	-0-	-749	-0-	2208	2			N	-0-					69
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					90
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					90
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					90

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11916	X	5154	-0-	-6762	-0-	5151	2	3	9	N	3					60
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					60
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					60
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					60
01	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6480	2			N	-0-					60
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	548	-0-	-1257	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	X	227	-0-	-475	-0-	227	2			N	-0-					80
10	1333	X	709	-0-	-624	-0-	709	2			N	-0-					80
11	1290	X	731	-0-	-559	-0-	731	2			N	-0-					80
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					80
01	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					80
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
09	4644	X	1090	-0-	-3554	-0-	1090	2			N	-0-					35
10	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	3082	2			N	-0-					35
11	3960	X	3576	-0-	-384	-0-	3567	2	9	9	N	8					43
12	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-					43
01	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					43
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	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
09	9698	X	4311	-0-	-5387	-0-	4311	2			N	-0-					250
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					250
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5186	2	2	9	N	2	176	1			76
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					76
01	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					76
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					76

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
09	8578	X	2908	-0-	-5670	-0-	2908	2			N	-0-					230
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8586	2	14	9	N	13	178	1			65
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					65
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					65
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					65
*02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					65

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
09	2618	X	1230	-0-	-1388	-0-	1230	2			N	-0-					213
10	5735	X	2242	-0-	-3493	-0-	2242	2			N	-0-					213
11	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	2			N	-0-					213
12	2945	X	32	-0-	-2913	-0-	32	2			N	-0-					213
01	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	706	2			N	-0-					213
*02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					213

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
09	8479	X	4322	-0-	-4157	-0-	4322	2			N	-0-					173
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					173
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					173
12	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	4128	2			N	-0-					173
01	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			N	-0-					173
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					173

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
09	12317	X	3652	-0-	-8665	-0-	3652	2			N	-0-					40
10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2					42
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9992	2	17	9	N	15					57
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					57
01	10664	X	9467	-0-	-1197	-0-	9412	2	55	9	N	50					107
*02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8665	2	9	9	N	8					115

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

09	1487	N	726	-0-	-761	-0-	726	2			Y	-0-					17
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					17
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					17
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					17
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					17
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

09	8295	X	2719	-0-	-5576	-0-	2719	2			N	-0-					85
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9671	2	11	9	N	10					95
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8384	2	17	9	N	15					110
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8427	2	17	9	N	15					125
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7918	2	28	9	N	25					150
*02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6377	2	11	9	N	10					160

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

09	11957	X	4000	-0-	-7957	-0-	3985	2	15	9	N	14					200
10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11549	2	51	9	N	46	180	1			66
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8723	2	11	9	N	10					76
12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9264	2	10	9	N	9					85
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9357	2	44	9	N	40					125
*02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8583	2	17	9	N	15					140

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

09	6138	X	1752	-0-	-4386	-0-	1752	2			N	-0-					220
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12519	2	12	9	N	11	164	1			67
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7651	2	6	9	N	5					72
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					72
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5744	2	28	9	N	25					97
*02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					97

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

09	5083	X	1603	-0-	-3480	-0-	1603	2			N	-0-					163
10	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			N	-0-					163
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					163
12	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2			N	-0-					163
01	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					163
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

09	75	N	44	-0-	-31	-0-	44	2			N	-0-					63
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					63
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					63
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2206	X	2032	-0-	-174	-0-	2032	2			N	-0-					123
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	2			N	-0-					123
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					123
12	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	2133	2			N	-0-					123
01	2511	X	14	-0-	-2497	-0-	14	2			N	-0-					123
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	120	-0-	-413	-0-	120	2			N	-0-					77
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	330	1	1504	2	N	30					107
							33	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	300	1	690	2	N	8					115
							9	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521	2	N	-0-					115
01	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					115
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	2			N	-0-					35
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					35
11	1590	X	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					35
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
01	3038	X	1979	-0-	-1059	-0-	1979	2			N	-0-					35
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35

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
09	54	N	22	-0-	-32	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2969	X	1184	-0-	-1785	-0-	1184	2			N	-0-					198
10	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					198
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					198
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					198
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					198
*02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5758	2	54	9	N	49	185	1			62

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21229	X	6377	-0-	-14852	-0-	6349	2	28	9	N	25					129
10	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	19877	2	21	9	N	19					148
11	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16269	2	24	9	N	22					170
12	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15656	2	9	9	N	8					178
01	19902	X	14967	-0-	-4935	-0-	14945	2	22	9	N	20					198
*02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13196	2	13	9	N	12					210

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
09	11035	X	5541	-0-	-5494	-0-	5541	2			N	-0-					51
10	5921	X	4914	-0-	-1007	-0-	4895	2	19	9	N	17					68
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6049	2	12	9	N	11					79
12	5735	X	116	-0-	-5619	-0-	116	2			N	-0-					79
01	5735	X	32	-0-	-5703	-0-	25	2	7	9	N	6	62	1			23
*02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7105	2	7	9	N	6					29

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					28
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
09	7977	X	3731	-0-	-4246	-0-	3731	2			N	-0-					32
10	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	4140	2			N	-0-					32
11	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					32
12	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	4438	2			N	-0-					32
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					32
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	10101	X	4491	-0-	-5610	-0-	4491	2			N	-0-					68
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					68
11	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5509	2	13	9	N	12					80
12	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	5507	2			N	-0-					80
01	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4378	2	2	9	N	2					82
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					82

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
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					162
10	3100	X	185	-0-	-2915	-0-	185	2			N	-0-					162
11	900	X	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					162
12	2635	X	124	-0-	-2511	-0-	124	2			N	-0-					162
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595	X	-0-	-0-	-595	-0-					N	-0-					82
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					82
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
09	3420	X	1506	-0-	-1914	-0-	1506	2			N	-0-					52
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					52
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					52
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					52
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

09	3668	X	1172	-0-	-2496	-0-	1172	2			N	-0-					150
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					150
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	1828	2			N	-0-					150
12	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					150
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					150
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					87
11	270	X	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					87
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					87
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					87
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

09	2900	N	1573	-0-	-1327	256	1573	2			N	-0-					10
10	1888	N	1632	-0-	-256	-0-	1632	2			N	-0-					10
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					10
12	1612	N	507	-0-	-1105	-0-	507	2			N	-0-					10
01	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4180	2	17	9	N	15					25
*02	2800	N	3366	-0-	566	1663	3363	2	3	9	N	3					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

09	6216	X	2907	-0-	-3309	-0-	2907	2			N	-0-					40
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					40
11	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3013	2	7	9	N	6					46
12	3162	X	959	-0-	-2203	-0-	959	2			N	-0-					46
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4701	2	4	9	N	4					50
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3867	2	75	9	N	68					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

09	1092	N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					20
10	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	2			N	-0-					20
11	3000	N	5998	-0-	2998	2998	5998	2			N	-0-					20
12	3100	N	6056	-0-	2956	5954	6056	2			N	-0-					20
01	3100	N	7477	-0-	4377	10331	7477	2			N	-0-					20
*02	19547	X	9216	-0-	-10331	-0-	9216	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	2900	N	1512	-0-	-1388	159	1512	2			N	-0-					57
10	2582	N	2423	-0-	-159	-0-	2423	2			N	-0-					57
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					57
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					57
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					57
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

09	4868	X	1064	-0-	-3804	-0-	1064	2			N	-0-					83
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	2			N	-0-					83
11	3690	X	1700	-0-	-1990	-0-	1700	2			N	-0-					83
12	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	1730	2			N	-0-					83
01	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					83
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

09	12418	X	6556	-0-	-5862	-0-	6545	2	11	9	N	10					63
10	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	2			N	-0-					63
11	6276	X	4734	-0-	-1542	-0-	4710	2	24	9	N	22					85
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					85
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					85
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3032	2	8	9	N	7					92

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

09	1027	N	657	-0-	-370	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

09	5759	X	2443	-0-	-3316	-0-	2443	2			N	-0-					95
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					95
11	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					95
12	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-					95
01	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					95
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

09	887	N	513	-0-	-374	-0-	513	2			N	-0-					57
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					57
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					57
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					57
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					57
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	5834	X	4734	-0-	-1100	-0-	4734	2			N	-0-					60
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					60
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11	9	N	10					70
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					70
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

09	1791	N	348	-0-	-1443	-0-	348	2			N	-0-					33
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					33
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					33
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					33
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					33
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

09	5603	X	2734	-0-	-2869	-0-	2734	2			N	-0-					155
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					155
11	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-					155
12	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	2			N	-0-					155
01	3720	X	2586	-0-	-1134	-0-	2586	2			N	-0-					155
*02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

09	3740	X	746	-0-	-2994	-0-	746	2			N	-0-					29
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					29
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					29
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					29
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					37
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					37

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					230
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					230
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					230
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					230
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					230
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	791	1	1621	3	N	-0-					33
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	791	1	1300	3	N	1					34
							1	9									
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	791	1	989	3	N	-0-					34
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	791	1	1810	3	N	-0-					34
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1772	3	N	-0-					34
*02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	543	1	1098	3	N	-0-					34

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	564	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	351	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	230	1	2072	3	Y	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	396	1	1986	3	Y	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	454	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

09	3570	X	1714	-0-	-1856	-0-	407	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2163	-0-	-1526	-0-	333	1	1830	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	1951	-0-	-1619	-0-	195	1	1756	3	Y	-0-					-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	332	1	1666	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	352	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1473	-0-	-347	-0-	352	1	1121	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

09	2940	X	1307	-0-	-1633	-0-	601	1	706	3	N	-0-					33
10	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	601	1	1450	3	N	-0-					33
11	2940	X	1607	-0-	-1333	-0-	601	1	1006	3	N	-0-					33
12	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	601	1	505	3	N	-0-					33
01	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	601	1	909	3	N	-0-					33
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	543	1	1030	3	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
09	8910	X	7602	-0-	-1308	-0-	724	1	6878	3	Y	-0-					8
10	9238	X	7112	-0-	-2126	-0-	693	1	6419	3	Y	-0-					8
11	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	750	1	6574	3	Y	-0-					8
12	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	725	1	6571	3	Y	-0-					8
01	8897	X	7499	-0-	-1398	-0-	746	1	6753	3	Y	-0-					8
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	661	1	6028	3	Y	21					29
							23	9									

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
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	665	1	6315	3	N	-0-					35
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	617	1	5719	3	N	-0-					35
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	-0-					35
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	663	1	6014	3	N	-0-					35
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	685	1	6204	3	N	-0-					35
*02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	595	1	5424	3	N	-0-					35

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
09	21240	X	18527	-0-	-2713	-0-	1762	1	16739	3	Y	24					81
							26	9									
10	21917	X	18985	-0-	-2932	-0-	1847	1	17110	3	Y	25	80	1			26
							28	9									
11	20880	X	14772	-0-	-6108	-0-	1510	1	13243	3	Y	17					43
							19	9									
12	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	2117	1	19191	3	Y	22					65
							24	9									
01	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	2026	1	18338	3	Y	16					81
							18	9									
*02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1763	1	16079	3	Y	12	81	1			12
							13	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	444	1	4220	3	Y	6					21
								7	9									
10	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	457	1	4234	3	Y	6	21	1			6
								7	9									
11	4643	X	4643	-0-		-0-	-0-	474	1	4160	3	Y	8					14
								9	9									
12	4619	X	4616	-0-		-3	-0-	458	1	4151	3	Y	6					20
								7	9									
01	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	461	1	4176	3	Y	4					24
								4	9									
02	4256	X	4195	-0-		-61	-0-	414	1	3778	3	Y	3	24	1			3
								3	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	640	1	6080	3	Y	14					70
								15	9									
10	7121	X	7121	-0-		-0-	-0-	692	1	6411	3	Y	16	70	1			16
								18	9									
11	6742	X	6742	-0-		-0-	-0-	688	1	6032	3	Y	20					36
								22	9									
12	6665	X	5974	-0-		-691	-0-	592	1	5368	3	Y	13					49
								14	9									
01	6665	X	5122	-0-		-1543	-0-	509	1	4604	3	Y	8					57
								9	9									
02	5572	X	5202	-0-		-370	-0-	514	1	4684	3	Y	4	57	1			4
								4	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	300	1	2852	3	Y	3					77
								3	9									
10	3162	X	2906	-0-		-256	-0-	283	1	2620	3	Y	3	58	1			22
								3	9									
11	3090	X	2624	-0-		-466	-0-	268	1	2353	3	Y	3					25
								3	9									
12	3255	X	3055	-0-		-200	-0-	303	1	2744	3	Y	7					32
								8	9									
01	3255	X	2665	-0-		-590	-0-	265	1	2396	3	Y	4	17	1			19
								4	9									
*02	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	10					29
								11	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2850	X	943	-0-		-1907	-0-	68	1	874	3	Y	1	8	1			2
								1	9									
10	2852	X	191	-0-		-2661	-0-	14	1	176	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	5108	X	5108	-0-		-0-	-0-	359	1	4731	3	Y	16	12	1			5
								18	9									
12	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	181	1	2222	3	Y	108					113
								119	9									
01	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	90	92	1			111
								99	9									
02	4144	X	2669	-0-		-1475	-0-	251	1	2344	3	Y	67	138	1			40
								74	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	751	1	7130	3	Y	-0-					8
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	625	1	5792	3	Y	-0-					8
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	761	1	6669	3	Y	-0-					8
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	607	1	5506	3	Y	-0-					8
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	736	1	6665	3	Y	-0-					8
*02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	624	1	5694	3	Y	14					22
							15	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	11107	-0-	-1523	-0-	801	1	10269	3	Y	34	34	1			35
							37	9									
10	13051	X	11728	-0-	-1323	-0-	841	1	10865	3	Y	20	35	1			20
							22	9									
11	12630	X	10794	-0-	-1836	-0-	759	1	10003	3	Y	29	40	1			9
							32	9									
12	12741	X	10490	-0-	-2251	-0-	790	1	9686	3	Y	13					22
							14	9									
01	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	723	1	7945	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
*02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	1126	1	10508	3	Y	10	11	1			6
							11	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	515	1	4896	3	Y	-0-					14
10	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	514	1	4757	3	Y	-0-					14
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	550	1	4826	3	Y	-0-					14
12	5301	X	5267	-0-	-34	-0-	523	1	4744	3	Y	-0-					14
01	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	487	1	4407	3	Y	-0-					14
*02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	448	1	4082	3	Y	28					42
							31	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1057	1	10045	3	Y	21					116
							23	9									
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	1078	1	9985	3	Y	32					148
							35	9									
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	1080	1	9471	3	Y	13	137	1			24
							14	9									
12	10757	X	10436	-0-	-321	-0-	1031	1	9352	3	Y	48					72
							53	9									
01	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	1027	1	9295	3	Y	45	80	1			37
							50	9									
*02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	914	1	8338	3	Y	40					77
							44	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8393	-0-	-457	-0-	799	1	7591	3	Y	3					40
							3	9									
10	9145	X	8495	-0-	-650	-0-	827	1	7661	3	Y	6					46
							7	9									
11	8670	X	8338	-0-	-332	-0-	853	1	7483	3	Y	2	42	1			6
							2	9									
12	8959	X	8304	-0-	-655	-0-	824	1	7472	3	Y	7					13
							8	9									
01	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	833	1	7541	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
*02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	723	1	6593	3	Y	8					14
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	496	1	4708	3	Y	9					109
							10	9									
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	515	1	4769	3	Y	10					119
							11	9									
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	528	1	4628	3	Y	10					129
							11	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	516	1	4677	3	Y	10					139
							11	9									
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	520	1	4710	3	Y	29	155	1			13
							32	9									
*02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	468	1	4268	3	Y	9					22
							10	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1739	3	Y	24	19	1			24
							26	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	3	Y	12	23	1			13
							13	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	2056	3	Y	9					15
							10	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1891	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	162	1	1508	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

09	3000	N	9757	-0-	6757	11359	706	1	9051	3	Y	-0-					41
10	3100	N	6846	-0-	3746	15105	492	1	6354	3	Y	-0-					41
11	20313	X	5208	-0-	-15105	-0-	367	1	4841	3	Y	-0-					41
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	341	1	4180	3	Y	17					58
							19	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	385	1	4225	3	Y	1					59
							1	9									
02	5684	X	3740	-0-	-1944	-0-	362	1	3378	3	Y	-0-					59

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					5
10	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2			N	-0-					5
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					5
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					5
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					5
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1538	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1787	2			N	-0-					5
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					5
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					5
12	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					5
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
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
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1652	-0-	-418	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					2
10	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					2
12	1705	N	869	-0-	-836	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					2
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1	2130	2	Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	98	1	2152	2	Y	-0-					5
10	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	42	1	2878	2	Y	-0-					5
11	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	117	1	2570	2	Y	-0-					5
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	136	1	3004	2	Y	-0-					5
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	Y	-0-					5
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2638	2	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1244	-0-	-916	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-					3
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1991	2	Y	-0-					3
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	95	1	2091	2	Y	-0-					3
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					3
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2556	-0-	-174	-0-	112	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1199	2	N	-0-					20
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	34	1	627	2	N	-0-					20
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-					20
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	27	1	854	2	N	-0-					20
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					20
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					20

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
09	6870	X	4014	-0-	-2856	-0-	174	1	3840	2	Y	-0-					13
10	7099	X	5945	-0-	-1154	-0-	86	1	5859	2	Y	-0-					13
11	6870	X	5544	-0-	-1326	-0-	242	1	5302	2	Y	-0-					13
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	224	1	4942	2	Y	-0-					13
01	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	221	1	4846	2	Y	-0-					13
*02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5436	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	367	-0-	-4523	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					9
10	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	18	1	4905	2	Y	-0-					9
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	283	1	6207	2	Y	-0-					9
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	287	1	6325	2	Y	-0-					9
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	254	1	5565	2	Y	-0-					9
*02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	390	1	8532	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3211	-0-	-299	-0-	248	1	2963	2	N	-0-					27
10	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	178	1	3260	2	N	-0-					27
11	3510	X	2836	-0-	-674	-0-	182	1	2654	2	N	-0-					27
12	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					27
01	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	134	1	3013	2	N	-0-					27
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	2	N	-0-					27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1062	-0-	-558	-0-	68	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	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
09	6090	X	562	-0-	-5528	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					11
10	6293	X	3939	-0-	-2354	-0-	50	1	3889	2	Y	-0-					11
11	5280	X	3332	-0-	-1948	-0-	145	1	3187	2	Y	-0-					11
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	186	1	4096	2	Y	-0-					11
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	Y	-0-					11
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	241	1	2878	2	N	-0-					58
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	171	1	3131	2	N	-0-					58
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	188	1	2742	2	N	-0-					58
12	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	84	1	2705	2	N	-0-					58
01	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					58
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	990	N	798	-0-	-192	-0-	51	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	1					1
							1	9									
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	N	-0-					1

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	4064	-0-	-4006	-0-	176	1	3888	2	Y	-0-					12
10	8339	X	6405	-0-	-1934	-0-	106	1	6299	2	Y	-0-					12
11	6810	X	6755	-0-	-55	-0-	294	1	6461	2	Y	-0-					12
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	321	1	7074	2	Y	-0-					12
01	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	227	1	4982	2	Y	-0-					12
*02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	348	1	7612	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3127	-0-	-1703	-0-	242	1	2885	2	N	-0-					39
10	5022	X	2936	-0-	-2086	-0-	152	1	2784	2	N	-0-					39
11	4860	X	4106	-0-	-754	-0-	264	1	3842	2	N	-0-					39
12	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	106	1	3424	2	N	-0-					39
01	5022	X	2618	-0-	-2404	-0-	112	1	2506	2	N	-0-					39
*02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	195	1	4843	2	N	-0-					39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	180	1	3952	2	Y	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2872	-0-	-788	-0-	125	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	212	1	4660	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3547	2	Y	-0-					-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	173	1	3795	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	132	-0-	-5208	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					15
10	5518	X	1109	-0-	-4409	-0-	8	1	1101	2	Y	-0-					15
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	221	1	4840	2	Y	-0-					15
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	211	1	4646	2	Y	-0-					15
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3601	2	Y	-0-					15
02	4732	X	1143	-0-	-3589	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4310	-0-	-40	-0-	188	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	146	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	259	1	5700	2	N	-0-					-0-
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	2	N	-0-					-0-
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	213	1	4655	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	159	1	3476	2	Y	-0-					-0-
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	186	1	4082	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2215	-0-	-965	-0-	97	1	2118	2	Y	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	236	1	5192	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	161	1	3541	2	Y	-0-					-0-
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	179	1	3919	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5490	X	1934	-0-	-3556	-0-	84	1	1850	2	Y	-0-					9
10	5673	X	2637	-0-	-3036	-0-	33	1	2604	2	Y	-0-					9
11	5490	X	4579	-0-	-911	-0-	200	1	4379	2	Y	-0-					9
12	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	133	1	2920	2	Y	-0-					9
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	180	1	3956	2	Y	-0-					9
*02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	210	1	4598	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	211	1	2516	2	N	-0-					65
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	148	1	2712	2	N	-0-					65
11	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	156	1	2269	2	N	-0-					65
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	72	1	2312	2	N	-0-					65
01	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	103	1	2314	2	N	-0-					65
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

09	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	384	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	250	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3935	-0-	-1045	-0-	253	1	3682	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	110	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	156	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4236	-0-	-412	-0-	164	1	4072	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

09	9750	X	8825	-0-	-925	-0-	385	1	8440	2	N	-0-					150
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	445	1	9789	2	N	-0-					150
11	8730	X	6965	-0-	-1765	-0-	304	1	6661	2	N	-0-					150
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	521	1	11469	2	N	-0-					150
01	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	394	1	8641	2	N	2					152
							2	9									
*02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	435	1	9517	2	N	-0-					152

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11043	11043	-0-	-0-	26326	11030	2	13	9	N	12					196
10	5735	3626	-0-	-2109	24217	3626	2			N	-0-	153	1			43
11	5550	1917	-0-	-3633	20584	1917	2			N	-0-					43
12	5735	3	-0-	-5732	14852	3	2			N	-0-					43
01	5735	1988	-0-	-3747	11105	1988	2			N	-0-					43
*02	8512	8512	-0-	-0-	11105	8490	2	22	9	N	20					63

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					71
10	217 X	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					71
11	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					71
12	217 X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					71
01	217 X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
02	196 X	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					71

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
09	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	431	1	2940	2	N	-0-					110
10	3596 X	3256	-0-	-340	-0-	398	1	2858	2	N	-0-					110
*11	3480 X	2974	-0-	-506	-0-	80	1	2894	2	N	-0-	110	1			-0-
*12	3534 X	3042	-0-	-492	-0-	263	1	2779	3	N	-0-					-0-
*01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	2313	-0-	-823	-0-	245	1	2068	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	690	-0-	-150	-0-	82	1	534	2	N	67					304
							74	9									
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	26	1	514	2	N	72	183	1			193
							79	9									
11	690	N	455	-0-	-235	-0-	26	1	397	2	N	29					222
							32	9									
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	478	2	66	9	N	60	182	1			100
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	486	2	46	9	N	42					142
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	400	2	39	9	N	35					177

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
09	1110	N	786	-0-	-324	-0-	775	2	11	9	N	10					110
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					110
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	830	2	21	9	N	19					129
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1					130
							1	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	-0-					130
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					130

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
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
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					48
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					48
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					48
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					48
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					60
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					60
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240 X	211	-0-	-29	-0-	205	2	6	9	N	5					80
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	199	2	14	9	N	13					93
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	201	2	64	9	N	58	121	1			30
12	217 X	216	-0-	-1	-0-	205	2	11	9	N	10					40
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					53
02	252 X	198	-0-	-54	-0-	187	2	11	9	N	10					63

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
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
09	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4127	2	26	9	N	24	2	8			149
10	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4682	2	57	9	N	52	168	1	3	8	30
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4327	2	19	9	N	17	2	8			45
12	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4242	2	19	9	N	17					62
01	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4109	2	15	9	N	14	2	8			74
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3908	2	22	9	N	20					94

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
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4210	2	80	9	N	73	186	1	4	8	58
10	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4618	2	23	9	N	21	1	8			78
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4227	2	21	9	N	19	5	8			92
12	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4369	2	20	9	N	18					110
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4385	2	119	9	N	108	167	1	8	8	43
*02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4033	2	43	9	N	39	2	8			80

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
09	1350	N	165	-0-	-1185	-0-	148	2	17	9	N	15					100
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					126
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1	73	1			54
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					55
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					56
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					57

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	5332		2504	-0-	-2828	2166	2504	2			N	-0-					-0-
*04	5160		2752	-0-	-2408	-0-	2682	2	70	9	N	64					64
*05	5332		2749	-0-	-2583	-0-	2707	2	42	9	N	38					102
06	5160		2610	-0-	-2550	-0-	2589	2	21	9	N	19	87	1			34
07	5332		3216	-0-	-2116	-0-	3205	2	11	9	N	10					44
08	5332		2819	-0-	-2513	-0-	2789	2	30	9	N	27					71
09	5160		2988	-0-	-2172	-0-	2975	2	13	9	N	12					83
10	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	N	9					92
11	3120	#	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					92
12	3224	#	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					92
*01	3100	#	2875	-0-	-225	-0-	2823	2	52	9	N	47					139
02	2800	#	2715	-0-	-85	-0-	2659	2	56	9	N	51	154	1			36

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
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					42
*01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1					8
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					8
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					8
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	N	4					12
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT) 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

09	3900	X	2877	-0-	-1023	-0-	2874	2	3	9	N	3	3	8			18
10	4030	X	2708	-0-	-1322	-0-	2708	2			N	-0-					18
11	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	2484	2			N	-0-					18
12	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2649	2	4	9	N	4					22
*01	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2442	2	14	9	N	13					35
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2500	2	17	9	N	15					50

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					86
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					86
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					86
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	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 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	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.		132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	284	-0-	-24	-0-	14	1	270	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 #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	7					11
							8	9									
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	106	1	2086	2	Y	46	38	1			37
							51	9									
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	125	1	2645	2	Y	55	73	1			19
							61	9									
11	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	109	1	2149	2	Y	35	36	1			18
							39	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	2	Y	10					28
							11	9									
01	2821	N	2365	-0-	-456	-0-	111	1	2245	2	Y	8					36
							9	9									
*02	1848	N	1827	-0-	-21	-0-	90	1	1737	2	Y	-0-					36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	73	1	1424	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 #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-			-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
*02	336	N	253	-0-	-83	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
*02	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2556	-0-	-264	-0-	124	1	2432	2	Y	-0-			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	134	1	2825	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	149	1	2941	2	Y	-0-			-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	135	1	2918	2	Y	-0-			-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-			-0-
*02	2884	X	2659	-0-	-225	-0-	130	1	2529	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	234	1	4587	2	Y	-0-			-0-
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	256	1	5413	2	Y	-0-			-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	249	1	4930	2	Y	-0-			-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	247	1	5320	2	Y	-0-			-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	255	1	5177	2	Y	-0-			-0-
*02	5124	X	4817	-0-	-307	-0-	236	1	4581	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4206	-0-	-414	-0-	202	1	3954	2	Y	45	38	1			37
							50	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	234	1	4944	2	Y	55	73	1			19
							61	9									
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	254	1	5017	2	Y	40	36	1			23
							44	9									
12	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	153	1	3298	2	Y	58	72	1			9
							64	9									
01	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	220	1	4476	2	Y	69	56	1			22
							76	9									
*02	4956	X	4329	-0-	-627	-0-	209	1	4056	2	Y	58	65	1			15
							64	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

09	5310	X	5133	-0-	-177	-0-	249	1	4884	2	Y	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-					-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	313	1	6190	2	Y	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	283	1	6094	2	Y	-0-					-0-
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	338	1	6861	2	Y	-0-					-0-
*02	6020	X	4834	-0-	-1186	-0-	237	1	4597	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

09	7140	X	5202	-0-	-1938	-0-	248	1	4858	2	Y	87	66	1			69
							96	9									
10	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	262	1	5539	2	Y	109	141	1			37
							120	9									
11	6300	X	3242	-0-	-3058	-0-	153	1	3017	2	Y	65	70	1			32
							72	9									
12	5952	X	2611	-0-	-3341	-0-	114	1	2451	2	Y	42	30	1			44
							46	9									
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	199	1	4049	2	Y	39	29	1			54
							43	9									
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	325	1	6310	2	Y	59	41	1			72
							65	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

09	600	X	595	-0-	-5	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	348	-0-	-272	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	556	-0-	-44	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	438	-0-	-182	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	459	-0-	-161	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		220	-0-	220	220	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1074	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
01	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	49	1	992	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
*02	2184	X	1063	-0-	-1121	-0-	52	1	1003	2	Y	7	5	1			10
							8	9									

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
09	19350	X	17630	-0-	-1720	-0-	855	1	16775	2	Y	-0-					-0-
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	901	1	19023	2	Y	-0-					-0-
11	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	925	1	18288	2	Y	-0-					-0-
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	920	1	19838	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1060	1	21536	2	Y	54	31	1			26
							59	9									
*02	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	999	1	19365	2	Y	24	29	1			21
							26	9									

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
09	8250	X	5426	-0-	-2824	-0-	263	1	5163	2	Y	-0-					-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	392	1	8284	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7819	-0-	-491	-0-	376	1	7443	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	358	1	7724	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7925	-0-	-693	-0-	372	1	7553	2	Y	-0-					-0-
*02	7840	X	7468	-0-	-372	-0-	366	1	7102	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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	173	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
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	469	-0-	-1301	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2897	-0-	97	97	142	1	2755	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	256	1	5017	2	Y	-0-					-0-
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	286	1	6035	2	Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	299	1	5912	2	Y	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	270	1	5835	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	289	1	5861	2	Y	-0-					-0-
*02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	319	1	6179	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	114	-0-	-196	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		410	-0-	410	410	20	1	390	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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
*02	1876	N	1172	-0-	-704	-0-	57	1	1108	2	Y	6	5	1			25
							7	9									

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
09	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	137	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	179	1	3784	2	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	120	1	2582	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	140	1	2838	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
*02	3584	X	2778	-0-	-806	-0-	136	1	2636	2	Y	5	5	1			13
							6	9									

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
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	217	1	4265	2	Y	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	163	1	3224	2	Y	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	174	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	131	1	2670	2	Y	-0-					-0-
*02	3864	X	1245	-0-	-2619	-0-	61	1	1184	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
09	7470	X	6427	-0-	-1043	-0-	312	1	6115	2	Y	-0-					-0-
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	329	1	6936	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6826	-0-	-44	-0-	329	1	6497	2	Y	-0-					-0-
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	320	1	6892	2	Y	-0-					-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	346	1	7035	2	Y	-0-					-0-
*02	6468	X	6041	-0-	-427	-0-	296	1	5745	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 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
09	2550	X	2027	-0-	-523	-0-	98	1	1929	2	Y	-0-					-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1099	-0-	-1361	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	98	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1688	-0-	-947	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*02	2464	X	1737	-0-	-727	-0-	85	1	1652	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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		75	-0-	75	75	4	1	71	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
09	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	768	-0-	-1216	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	56	-0-	-1864	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	312	-0-	-1331	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	110	-0-	-665	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	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
09	11310	X	10107	-0-	-1203	-0-	490	1	9617	2	Y	-0-					-0-
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	505	1	10668	2	Y	-0-					-0-
11	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	543	1	10731	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	10744	-0-	-292	-0-	476	1	10268	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	493	1	10020	2	Y	-0-					-0-
*02	10528	X	9264	-0-	-1264	-0-	454	1	8810	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		917	-0-	917	917	45	1	872	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8908	-0-	-842	-0-	432	1	8476	2	Y	-0-					-0-
10	10075	X	9703	-0-	-372	-0-	439	1	9264	2	Y	-0-					-0-
11	9750	X	8725	-0-	-1025	-0-	420	1	8305	2	Y	-0-					-0-
12	10075	X	8521	-0-	-1554	-0-	377	1	8131	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	9703	X	8658	-0-	-1045	-0-	405	1	8235	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
*02	8764	X	7171	-0-	-1593	-0-	351	1	6813	2	Y	6	7	1			11
							7	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	8842	-0-	5742	5742	392	1	8450	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5152	-0-	2052	7794	240	1	4912	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		3821	-0-	3821	11615	187	1	3634	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2468	-0-	-652	-0-	120	1	2348	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	989	-0-	-2235	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1076	-0-	-2044	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	151	1	2926	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	301	-0-	301	301	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	116	-0-	116	417	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2087	-0-	-523	-0-	99	1	1941	2	Y	43	36	1			36
							47	9									
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2916	2	Y	55	72	1			19
							61	9									
11	2610	X	1408	-0-	-1202	-0-	66	1	1307	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	Y	20	6	1			29
							22	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2940	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
*02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	129	1	2511	2	Y	11	14	1			22
							12	9									

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
09	5670	X	5405	-0-	-265	-0-	262	1	5143	2	Y	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	390	1	8230	2	Y	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	284	1	5617	2	Y	-0-					-0-
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	248	1	5344	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5575	-0-	-1710	-0-	261	1	5299	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
*02	7784	X	5950	-0-	-1834	-0-	292	1	5652	2	Y	5					13
							6	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8776	-0-	-734	-0-	426	1	8350	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9274	-0-	-398	-0-	419	1	8855	2	Y	-0-					-0-
11	9360	X	8111	-0-	-1249	-0-	390	1	7721	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7811	-0-	-1861	-0-	346	1	7465	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	9199	-0-	-70	-0-	432	1	8767	2	Y	-0-					-0-
*02	8372	X	7688	-0-	-684	-0-	377	1	7311	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
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
09	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	1744	2	17	9	Y	15					231
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1946	2	50	9	Y	45					276
11	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	1680	2	44	9	Y	40					316
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4					320
01	1984	X	680	-0-	-1304	-0-	680	2			Y	-0-					320
02	1792	X	1608	-0-	-184	-0-	1583	2	25	9	Y	23					343

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
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1728	-0-	-690	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1176	-0-	-1008	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		48	-0-	48	48	47	3	1	9	N	1					8
12	T. A.		154	-0-	154	202	154	3			N	-0-					8
01	T. A.		192	-0-	192	394	191	3	1	9	N	1					9
*02	552	X	158	-0-	-394	-0-	158	3			N	-0-					9

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					127
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					127
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					127
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					127
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					127
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					8
10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			Y	-0-					8
11	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			Y	-0-					8
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					8
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					8
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	3	101	9	Y	92	171	1			83
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	3	103	9	Y	94					177
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	3	157	9	Y	143					320
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	3	74	9	Y	67	163	1			224
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	3	18	9	Y	16					240
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	18	3	14	9	Y	13					253

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

09	14B2	EXT	77	-0-	77	367	77	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	370	3	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	2	-0-	2	372	2	3			N	-0-					-0-
01	377	X	5	-0-	-372	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4					42
10	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			Y	-0-					42
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	323	2	22	9	Y	20					62
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10					72
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					75
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	188	2	17	9	Y	15					90

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					9
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					9
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					9
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					9
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	3					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	721	-0-	-449	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

09	3690	X	2158	-0-	-1532	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					19
10	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			Y	-0-					19
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			Y	-0-					19
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					19
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			Y	-0-					37
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			Y	-0-					37
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3988	3	2	9	Y	2	1	1			38
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					38
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	9	Y	2					40
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					40

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					156
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					156
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					156
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					156
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					156
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	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

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1423	-0-	-1398	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	3458	-0-	-1918	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					3
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					3
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					3
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					3
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3956	-0-	956	956	3956	2			N	-0-					61
10	3100	N	4239	-0-	1139	2095	4219	2	20	9	N	18					79
11	3000	N	4107	-0-	1107	3202	4062	2	45	9	N	41					120
12	3100	N	2010	-0-	-1090	2112	2010	2			N	-0-					120
01	2932	X	820	-0-	-2112	-0-	820	2			N	-0-					120
02	3752	X	216	-0-	-3536	-0-	216	2			N	-0-					120

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1481	-0-	-619	-0-	1478	2	3	9	N	3					43
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					43
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2914	2	17	9	N	15					58
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					58
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					58
02	2744	N	2614	-0-	-130	-0-	2610	2	4	9	N	4					62

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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					125
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					127
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					127
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					127
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					127
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127

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
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					107
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1529	2	63	9	N	57					164
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					187
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					187
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	4	8			189
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21	1	8			209

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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					53
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					53
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					53
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					53
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	T. A.		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1030	-0-	-500	-0-	1030	3			Y	-0-					131
10	1581	X	852	-0-	-729	-0-	852	3			Y	-0-					131
11	1350	X	832	-0-	-518	-0-	832	3			Y	-0-					131
12	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			Y	-0-					131
01	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			Y	-0-					131
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1983	-0-	-1107	-0-	1983	3			N	-0-					108
10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2845	3	6	9	N	5					113
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5096	3	12	9	N	11					124
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1					125
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4123	3	17	9	N	15	5	8			135
02	4760	X	3465	-0-	-1295	-0-	3464	3	1	9	N	1					136

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	158	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5038	-0-	-92	-0-	5008	3	30	9	Y	27					115
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5174	3	23	9	Y	21					136
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4751	3	21	9	Y	19	106	1			49
12	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4144	3	12	9	Y	11					60
01	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	4063	3	13	9	Y	12					72
02	4508	X	2915	-0-	-1593	-0-	2893	3	22	9	Y	20					92

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					199
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	135	3	24	9	N	22	173	1			48
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					48
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					48
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					48
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					37
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					37
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					37
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					17
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					17
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	984	-0-	-1296	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2189	-0-	-1111	-0-	2171	3	18	9	Y	16					79
10	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1555	3	18	9	Y	16					95
11	2910	X	1451	-0-	-1459	-0-	1431	3	20	9	Y	18	74	1			39
12	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2008	3	12	9	Y	11					50
01	2728	X	1805	-0-	-923	-0-	1792	3	13	9	Y	12					62
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19					81

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					22
10	T. A.		12	-0-	12	14	12	2			N	-0-					22
11	T. A.		36	-0-	36	50	36	2			N	-0-					22
12	T. A.		98	-0-	98	148	98	2			N	-0-					22
01	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					22
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					77
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					77
11	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					77
12	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					77
01	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	14B2 EXT		45	-0-	45	58	45	2			N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	3			N	-0-					155
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					155
11	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	2193	3			N	-0-					155
12	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-					155
01	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2373	3	2	9	N	2					157
02	2296	X	2035	-0-	-261	-0-	2035	3			N	-0-					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			Y	-0-					102
10	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-					102
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					102
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					102
01	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
*02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			Y	-0-					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

09	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					23
10	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	1802	2			N	-0-					23
11	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	1501	2	13	9	N	12					35
12	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
01	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			35
*02	2800	N	3968	-0-		1168	1168	3967	2	1	9	N	1	1	8			35

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

09	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	2377	3			N	-0-					45
10	2542	N	2466	-0-		-76	-0-	2464	3	2	9	N	2					47
11	2400	N	2289	-0-		-111	-0-	2289	3			N	-0-					47
12	3100	N	3317	-0-		217	217	3314	3	3	9	N	3					50
01	3100	N	3535	-0-		435	652	3513	3	22	9	N	20					70
*02	2800	N	3347	-0-		547	1199	3339	3	8	9	N	7					77

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					133
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					133
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					133
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					133
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					133
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

09	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	1159	3	2	9	N	2					30
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1078	3	3	9	N	3					33
11	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					35
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					35
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	8			35
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					35

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3222	3	3	9	Y	3					13
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3270	3	3	9	Y	3	6	1			10
11	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	2449	3	4	9	Y	4					14
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2729	3	2	9	Y	2					16
01	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	2333	3	3	9	Y	3					19
02	3024	X	1727	-0-	-1297	-0-	1724	3	3	9	Y	3					22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	947	-0-	-1153	-0-	560	1	387	3	Y	-0-					23
10	1736	X	874	-0-	-862	-0-	637	1	237	3	Y	-0-					23
11	1680	X	230	-0-	-1450	-0-	230	1			Y	-0-					23
12	1736	X	1263	-0-	-473	-0-	1263	3			Y	-0-					23
01	992	X	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					23
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	3			Y	-0-					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	93	-0-	-2967	-0-	64	1	29	3	Y	-0-					22
10	3162	X	117	-0-	-3045	-0-	76	1	41	3	Y	-0-					22
11	1680	X	83	-0-	-1597	-0-	83	1			Y	-0-					22
12	1364	X	251	-0-	-1113	-0-	251	3			Y	-0-					22
01	1364	X	260	-0-	-1104	-0-	260	3			Y	-0-					22
*02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

09	T. A.		24	-0-	24	25	24	3			N	-0-					100
10	T. A.		36	-0-	36	61	36	3			N	-0-					100
11	79	X	18	-0-	-61	-0-	18	3			N	-0-					100
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

09	3270	X	166	-0-	-3104	-0-	166	3			N	-0-					23
10	3379	X	184	-0-	-3195	-0-	184	3			N	-0-					23
11	3270	X	247	-0-	-3023	-0-	245	3	2	9	N	2					25
12	3379	X	438	-0-	-2941	-0-	438	3			N	-0-					25
01	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	3			N	-0-					25
*02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

09	6630	X	6122	-0-	-508	-0-	6121	3	1	9	N	1					245
10	6851	X	6406	-0-	-445	-0-	6382	3	24	9	N	22	177	1			90
11	6630	X	6124	-0-	-506	-0-	6107	3	17	9	N	15					105
12	6603	X	6569	-0-	-34	-0-	6569	3			N	-0-					105
01	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	6058	3			N	-0-					105
02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	3			N	-0-					105

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

09	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	3071	3	11	9	N	10					112
10	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	3			N	-0-					112
11	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3101	3	1	9	N	1					113
12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	3			N	-0-					113
01	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	2401	3	11	9	N	10					123
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					123

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	3	8	9	N	7					60
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2038	3	9	9	N	8					68
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1991	3	4	9	N	4					72
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	1876	N	13	-0-	-1863	-0-	13	3			N	-0-					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					25
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					25
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					25
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1018	1	4905	2	Y	56					83
							62	9									
*05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1085	1	5644	3	Y	-0-					83
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1046	1	5174	3	Y	-0-					83
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1082	1	5020	3	Y	-0-					83
08	6727	X	5225	-0-	-1502	-0-	1081	1	4135	2	Y	8	8	8			83
							9	9									
09	6510	X	4487	-0-	-2023	-0-	1016	1	3464	2	Y	6					89
							7	9									
10	6727	X	5575	-0-	-1152	-0-	1085	1	4489	2	Y	1					90
							1	9									
11	6240	X	5355	-0-	-885	-0-	1050	1	4305	2	Y	-0-					90
12	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	1085	1	4693	2	Y	-0-					90
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1070	1	4833	2	Y	8	8	8			90
							9	9									
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	980	1	4154	2	Y	10					100
							11	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	9000	X	8382	-0-	-618	-0-	8380	3	2	9	N	2					75
10	9269	X	8361	-0-	-908	-0-	8351	3	10	9	N	9					84
11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7880	3	25	9	N	23					107
12	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	8451	3			N	-0-					107
01	8649	X	7871	-0-	-778	-0-	7871	3			N	-0-					107
02	7560	X	7088	-0-	-472	-0-	7088	3			N	-0-					107

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8910	X	8100	-0-	-810	-0-	8092	3	8	9	N	7					94
10	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	8101	3	14	9	N	13					107
11	8580	X	7757	-0-	-823	-0-	7757	3			N	-0-					107
12	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7879	3	14	9	N	13					120
01	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	3			N	-0-					120
02	7476	X	6551	-0-	-925	-0-	6551	3			N	-0-					120

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
09	9090	X	8863	-0-	-227	-0-	8857	3	6	9	N	5					78
10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	8824	3	18	9	N	16					94
11	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			N	-0-					94
12	9300	X	9123	-0-	-177	-0-	9123	3			N	-0-					94
01	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					94
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7485	3	1	9	N	1					95

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	612	1	1886	2	N	-0-					303
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1887	2	N	-0-					303
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	672	1	1747	2	N	-0-	281	1			22
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	3	N	22					44
							24	9									
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	3	N	41					85
							45	9									
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	3	N	12					97
							13	9									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1491	2	40	9	N	36	1	8			160
10	3906	X	1550	-0-	-2356	-0-	1533	2	17	9	N	15					175
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1276	2	46	9	N	42					217
12	1581	X	1411	-0-	-170	-0-	1378	2	33	9	N	30					247
*01	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1228	2	20	9	N	18					265
02	1484	X	1311	-0-	-173	-0-	1300	2	11	9	N	10					275

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

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
09	2550	X	262	-0-	-2288	-0-	255	3	7	9	Y	6					22
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1	10	1			13
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					13
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1					14
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					15
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	404	3	1	9	Y	1					16

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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	426	3	85	9	Y	77	74	1			39
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1287	3	77	9	Y	70	89	1			20
11	3000	N	3195	-0-	195	195	3158	3	37	9	Y	34	40	1			14
12	2982	N	2787	-0-	-195	-0-	2753	3	34	9	Y	31	29	1			16
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2518	3	32	9	Y	29	33	1			12
02	2996	X	2255	-0-	-741	-0-	2235	3	20	9	Y	18	16	1			14

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					10
12	T. A.		738	-0-	738	1044	738	3			Y	-0-					10
*01	2033	X	989	-0-	-1044	-0-	964	3	25	9	Y	23	13	1			20
*02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			9

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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					11
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	9	1			2
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					2

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					35
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					35
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					37

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					62
10	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	1422	3	1	9	N	1					63
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1907	3	21	9	N	19					82
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					82
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					82
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					82

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					52
12	T. A.		72	-0-	72	146	72	3			N	-0-					52
01	T. A.		50	-0-	50	196	50	3			N	-0-					52
*02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					47
10	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					47
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
*02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

09	14B2 EXT	256	-0-	256	851	10	1	246	2	N	-0-					10
10	14B2 EXT	212	-0-	212	1063	12	1	200	2	N	-0-					10
11	14B2 EXT	524	-0-	524	1587	15	1	509	2	N	-0-					10
12	507	507	-0-	-0-	1587	16	1	491	2	N	-0-					10
*01	496	499	-0-	3	1590	16	1	483	2	N	-0-					10
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	1142					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					55
10	1023	X	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					55
11	960	X	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					55
12	992	X	650	-0-	-342	-0-	650	2			N	-0-					55
*01	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					55
02	924	X	540	-0-	-384	-0-	540	2			N	-0-					55

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					75

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	74	1	337	2	Y	4	9	1			51
							4	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2					53
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3	56	1			-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	13	1	424	3	Y	5					9
							6	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					154
10	5332	X	2673	-0-	-2659	-0-	671	1	2002	2	N	-0-					155
11	4680	X	3746	-0-	-934	-0-	1468	1	2278	2	N	-0-					155
12	DELQ PR		3081	-0-	3081	3081	838	1	2241	2	N	2					157
							2	9									
*01	6318	X	3237	-0-	-3081	-0-	833	1	2404	2	N	-0-					157
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1232	1	3518	2	N	-0-					157

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
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	787	1	2515	2	N	-0-					2
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	909	1	1475	2	N	-0-					2
12	DELQ PR		2044	-0-	2044	2044	532	1	1512	2	N	-0-					2
*01	5381	X	3337	-0-	-2044	-0-	816	1	2521	2	N	-0-					2
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	N	-0-					2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					250
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					250
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					250
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					126
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					126
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					126
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					126
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					126
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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
09	DLQ G-10		5262	-0-	5262	10768	5262	2			N	-0-					57
10	DLQ G-10		8359	-0-	8359	19127	8359	2			N	-0-					57
11	22743	X	3616	-0-	-19127	-0-	3616	2			N	-0-					57
12	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-					57
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					57
*02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					142
10	2666	N	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			N	-0-					142
11	2640	N	1844	-0-	-796	-0-	1844	2			N	-0-					142
12	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-	116	1			26
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					26

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	826	1	5008	2	N	2					42
							2	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	836	1	5078	2	N	-0-					42
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	802	1	5066	2	N	-0-					42
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	848	1	5063	2	N	2					44
							2	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	849	1	5831	2	N	-0-					44
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	850	1	4514	2	N	-0-					44

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5849	-0-	-271	-0-	828	1	5021	2	N	-0-					37
10	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	824	1	5006	2	N	-0-					37
11	6120	X	5611	-0-	-509	-0-	767	1	4844	2	N	-0-					37
12	6324	X	5513	-0-	-811	-0-	791	1	4722	2	N	-0-					37
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	793	1	5446	2	N	-0-					37
*02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	755	1	4012	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	203	1	5165	2	N	3					140
							3	9									
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	187	1	4680	2	N	-0-					140
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					140
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4898	2	N	-0-					140
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	178	1	4528	2	N	-0-					140
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	N	-0-					140

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	345	1	4428	2	N	-0-					107
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	312	1	3791	2	N	-0-					107
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	362	1	4354	2	N	-0-					107
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	264	1	3390	2	N	-0-					107
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	282	1	3308	2	N	2					109
							2	9									
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	274	1	3794	2	N	-0-					109

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
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	117	1	2977	2	N	-0-					76
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	128	1	3214	2	N	-0-					76
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	146	1	3818	2	N	-0-					76
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3069	2	N	-0-					76
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2667	2	N	-0-					76
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	255	1	6478	2	N	5					73
							6	9									
10	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	265	1	6644	2	N	2					75
							2	9									
11	7230	X	7030	-0-	-200	-0-	258	1	6770	2	N	2					77
							2	9									
12	7471	X	7030	-0-	-441	-0-	242	1	6788	2	N	-0-					77
01	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	244	1	6220	2	N	-0-					77
02	DLQ G-10		6936	-0-	6936	6936	242	1	6691	2	N	3					80
							3	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4983	-0-	-57	-0-	189	1	4794	2	N	-0-					180
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	197	1	4924	2	N	-0-					180
11	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	176	1	4609	2	N	3					183
							3	9									
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	167	1	4673	2	N	-0-					183
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	193	1	4926	2	N	3					186
							3	9									
02	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	160	1	4434	2	N	-0-					186

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
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	246	1	3162	2	N	-0-					135
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	262	1	3185	2	N	-0-					135
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	239	1	2874	2	N	-0-					135
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	277	1	3588	2	N	-0-					135
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	2	N	-0-					135
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	220	1	3263	2	N	5					140
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	117	1	2977	2	N	-0-					114
10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	125	1	3138	2	N	-0-					114
11	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	119	1	3124	2	N	-0-					114
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	114	1	3197	2	N	2					116
							2	9									
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	123	1	3143	2	N	-0-					116
02	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	3010	105	1	2905	2	N	-0-					116

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
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	115	1	2916	2	N	-0-					116
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	115	1	2869	2	N	-0-					116
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	124	1	3242	2	N	-0-					116
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	147	1	4120	2	N	-0-					116
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	155	1	3958	2	N	-0-					116
*02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	158	1	4375	2	N	-0-					116

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
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4023	2	N	2					105
							2	9									
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	174	1	4346	2	N	2					107
							2	9									
11	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	147	1	3827	2	N	5					112
							6	9									
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	154	1	4314	2	N	-0-					112
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	161	1	4099	2	N	-0-					112
02	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	3897	136	1	3761	2	N	-0-					112

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
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	151	1	3847	2	N	-0-					27
10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	139	1	3483	2	N	-0-					27
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	144	1	3750	2	N	-0-					27
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	158	1	4467	2	N	-0-					27
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4188	2	N	-0-					27
02	DLQ	G-10	3812	-0-	3812	3812	133	1	3679	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
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	165	1	4201	2	N	-0-					119
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	187	1	4685	2	N	-0-					119
11	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	133	1	3498	2	N	-0-					119
12	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					119
01	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	159	1	4050	2	N	-0-					119
02	DLQ	G-10	3854	-0-	3854	3854	135	1	3719	2	N	-0-					119

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
09	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	269	1	3447	2	N	-0-					132
10	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	279	1	3395	2	N	3					135
							3	9									
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	279	1	3358	2	N	-0-					135
12	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	229	1	2939	2	N	-0-					135
01	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					135
02	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	3325	216	1	3109	2	N	-0-					135

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	191	1	2457	2	N	-0-					116
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	2	N	-0-					116
11	2220	X	2038	-0-	-182	-0-	156	1	1882	2	N	-0-					116
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	195	1	2501	2	N	-0-					116
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	245	1	2872	2	N	-0-					116
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	238	1	1629	2	N	-0-					116

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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	80	1	2040	2	N	-0-					109
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	N	-0-					109
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2118	2	N	-0-					109
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					109
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	77	1	1953	2	N	3					112
							3	9									
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	-0-					112

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
09	10290	X	10215	-0-	-75	-0-	387	1	9828	2	N	-0-					142
10	10695	X	10343	-0-	-352	-0-	397	1	9946	2	N	-0-					142
11	10350	X	9736	-0-	-614	-0-	357	1	9377	2	N	2					144
							2	9									
12	10695	X	9693	-0-	-1002	-0-	334	1	9359	2	N	-0-					144
01	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	373	1	9512	2	N	-0-					144
02	DLQ G-10		9035	-0-	9035	9035	316	1	8719	2	N	-0-					144

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
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	140	1	3552	2	N	-0-					171
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	123	1	3084	2	N	12					183
							13	9									
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	89	1	2305	2	N	-0-					183
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	2	N	5					188
							6	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	149	1	3791	2	N	-0-					188
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	-0-					188

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
09	6960	X	5995	-0-	-965	-0-	227	1	5766	2	N	2					95
							2	9									
10	7192	X	6283	-0-	-909	-0-	241	1	6036	2	N	5					100
							6	9									
11	6930	X	5919	-0-	-1011	-0-	217	1	5694	2	N	7					107
							8	9									
12	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	211	1	5907	2	N	3					110
							3	9									
01	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	233	1	5945	2	N	-0-					110
02	DLQ G-10		5786	-0-	5786	5786	202	1	5584	2	N	-0-					110

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
09	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	248	1	3184	2	N	-0-					208
10	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	270	1	3286	2	N	-0-					208
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	226	1	2717	2	N	-0-					208
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	289	1	3718	2	N	-0-					208
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	285	1	3344	2	N	-0-					208
02	DLQ G-10		3166	-0-	3166	3166	277	1	2889	2	N	-0-					208

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	153	1	3890	2	N	2					33
							2	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	147	1	3670	2	N	-0-					33
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	150	1	3932	2	N	-0-					33
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	124	1	3474	2	N	2					35
							2	9									
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	140	1	3576	2	N	2					37
							2	9									
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	119	1	3296	2	N	3					40
							3	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6998	-0-	-1822	-0-	265	1	6722	2	N	10					134
							11	9									
10	9114	X	6069	-0-	-3045	-0-	234	1	5835	2	N	-0-					134
11	8820	X	7013	-0-	-1807	-0-	257	1	6756	2	N	-0-					134
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	292	1	8200	2	N	-0-					134
01	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	252	1	6420	2	N	-0-					134
02	DLQ G-10		6850	-0-	6850	6850	239	1	6611	2	N	-0-					134

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	254	1	6486	2	N	-0-					21
10	7688	X	6826	-0-	-862	-0-	262	1	6564	2	N	-0-					21
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	237	1	6210	2	N	-0-					21
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	234	1	6561	2	N	-0-					21
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	287	1	7318	2	N	2					23
							2	9									
02	DLQ G-10		7276	-0-	7276	7276	254	1	7022	2	N	-0-					23

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	2	N	-0-					71
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	55	1	1377	2	N	-0-					71
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	53	1	1384	2	N	-0-					71
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					71
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					71
02	1344	N	1031	-0-	-313	-0-	36	1	995	2	N	-0-					71

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6748	-0-	-92	-0-	255	1	6471	2	N	20	176	1			31
							22	9									
10	7688	X	7273	-0-	-415	-0-	279	1	6994	2	N	-0-					31
11	7440	X	6290	-0-	-1150	-0-	231	1	6059	2	N	-0-					31
12	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	226	1	6370	2	N	-0-					31
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	290	1	7406	2	N	22					53
							24	9									
02	DLQ G-10		6850	-0-	6850	6850	239	1	6603	2	N	7					60
							8	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	154	1	3915	2	N	-0-					103
10	4433	X	3363	-0-	-1070	-0-	129	1	3234	2	N	-0-					103
11	4080	X	2583	-0-	-1497	-0-	95	1	2488	2	N	-0-					103
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	3					106
							3	9									
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	200	1	5109	2	N	-0-					106
02	DLQ G-10		4258	-0-	4258	4258	149	1	4107	2	N	2					108
							2	9									

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	121	1	3077	2	N	-0-					96
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					96
11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	108	1	2841	2	N	-0-					96
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3690	2	N	10					106
							11	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	147	1	3742	2	N	2					108
							2	9									
02	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	122	1	3369	2	N	-0-					108

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
09	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	48	1	1216	2	N	-0-					58
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	47	1	1183	2	N	-0-					58
11	1410	N	747	-0-	-663	-0-	27	1	720	2	N	-0-					58
12	1302	N	880	-0-	-422	-0-	30	1	850	2	N	-0-					58
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-					58
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1878	-0-	-492	-0-	71	1	1807	2	N	-0-					116
10	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	82	1	2057	2	N	-0-					116
11	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	80	1	2111	2	N	-0-					116
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	N	5					121
							6	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-					121
02	DLQ G-10		3155	-0-	3155	3155	110	1	3045	2	N	-0-					121

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					25
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					25
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					25
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					25
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					25
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					25

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	N	-0-					40
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					40
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					40
12	1178	N	899	-0-	-279	-0-	47	1	852	2	N	-0-					40
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	32	1	563	2	N	3					43
							3	9									
02	1092	N	17	-0-	-1075	-0-	1	1	16	2	N	-0-					43

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	148	1	3749	2	N	13					188
							14	9									
10	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	151	1	3772	2	N	12					200
							13	9									
11	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	137	1	3583	2	N	5					205
							6	9									
12	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	134	1	3748	2	N	12	180	1			37
							13	9									
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	144	1	3671	2	N	8					45
							9	9									
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	120	1	3318	2	N	15					60
							17	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	41	1	1030	2	N	27					238
							30	9									
10	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	43	1	1080	2	N	5					243
							6	9									
11	1230	X	933	-0-	-297	-0-	34	1	886	2	N	12					255
							13	9									
12	1271	X	1034	-0-	-237	-0-	35	1	990	2	N	8	179	1			84
							9	9									
01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	23	1	578	2	N	-0-					84
02	1036	X	1016	-0-	-20	-0-	35	1	962	2	N	17					101
							19	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					162
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	N	10					172
11	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					172
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	9	88	1			93
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					93
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	18					111

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					124
10	651	N	353	-0-	-298	-0-	333	2	20	9	N	18					142
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					142
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	92	1			70
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	28	1	8			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	Y	-0-					20
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	217	1	3581	2	Y	-0-					20
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	224	1	3881	2	Y	-0-					20
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	209	1	3726	2	Y	1					21
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3433	2	Y	-0-					21
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	187	1	3085	2	Y	1					22
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

09	7380	X	5653	-0-	-1727	-0-	316	1	5337	2	N	-0-					22
10	7626	X	5598	-0-	-2028	-0-	319	1	5279	2	N	-0-					22
11	6720	X	5332	-0-	-1388	-0-	290	1	5042	2	N	-0-					22
12	6479	X	5761	-0-	-718	-0-	306	1	5455	2	N	-0-					22
01	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	302	1	5007	2	N	-0-					22
02	5264	X	4791	-0-	-473	-0-	274	1	4517	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

09	5190	X	4965	-0-	-225	-0-	1060	1	3902	2	N	3					58
							3	9									
10	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	1099	1	3751	2	N	2					60
							2	9									
11	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	1066	1	3371	2	N	45					105
							50	9									
12	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	1075	1	3939	2	N	5					110
							6	9									
01	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	1103	1	3845	2	N	3					113
							3	9									
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1002	1	3502	2	N	3	98	1			18
							3	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	2	N	5					58
							6	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	N	4					62
							4	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	1					63
							1	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	9					72
							10	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	N	3					75
							3	9									
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	N	5					80
							6	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	471	1	7950	2	Y	-0-					27
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	499	1	8247	2	Y	1					28
							1	9									
11	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	452	1	7855	2	Y	-0-					28
12	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	441	1	7864	2	Y	1					29
							1	9									
01	8618	X	7670	-0-	-948	-0-	436	1	7233	2	Y	1					30
							1	9									
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	387	1	6379	2	Y	-0-					30

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
09	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	82	1	1390	2	Y	3					33
							3	9									
10	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	88	1	1449	2	Y	1					34
							1	9									
11	2010	N	1432	-0-	-578	-0-	76	1	1320	2	Y	33					67
							36	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	Y	7					74
							8	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	Y	29	77	1			26
							32	9									
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	2	Y	5					31
							6	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6602	-0-	-268	-0-	369	1	6230	2	Y	3					25
							3	9									
10	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	383	1	6333	2	Y	4					29
							4	9									
11	6870	X	6321	-0-	-549	-0-	344	1	5976	2	Y	1					30
							1	9									
12	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	342	1	6099	2	Y	1					31
							1	9									
01	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	336	1	5576	2	Y	3					34
							3	9									
02	5600	X	5355	-0-	-245	-0-	306	1	5043	2	Y	5	24	1			15
							6	9									

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
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	302	1	5090	2	N	-0-					45
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	330	1	5451	2	N	4					49
							4	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	272	1	4718	2	N	60					109
							66	9									
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	257	1	4574	2	N	-0-					109
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	237	1	3926	2	N	3					112
							3	9									
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3448	2	N	1	96	1			17
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	532	1	3254	2	N	-0-					47
10	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	103	1	2147	2	N	-0-					47
11	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	207	1	2838	2	N	-0-					47
12	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	246	1	2975	2	N	-0-					47
01	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	263	1	3065	2	N	-0-					47
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	233	1	2549	2	N	-0-					47

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4941	-0-	-1059	-0-	276	1	4663	2	Y	2					26
							2	9									
10	6200	X	4522	-0-	-1678	-0-	257	1	4258	2	Y	6					32
							7	9									
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	333	1	5787	2	Y	9					41
							10	9									
12	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	289	1	5156	2	Y	5					46
							6	9									
01	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	299	1	4959	2	Y	15					61
							17	9									
02	5712	X	4549	-0-	-1163	-0-	260	1	4289	2	Y	-0-	42	1			19

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	2			N	-0-					242
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					242
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					242
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					242
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					242
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					95
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2					97
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			97
01	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	2			N	-0-					97
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			97

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
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					59
10	1705	N	413	-0-	-1292	-0-	413	2			N	-0-					59
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					59
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					59
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					59
02	1036	N	659	-0-	-377	-0-	659	2			N	-0-					59

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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					17
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9546	-0-	-84	-0-	9400	2	146	9	Y	133	91	1			118
10	9951	X	9748	-0-	-203	-0-	9590	2	158	9	Y	144	184	1	6	8	72
11	9600	X	9453	-0-	-147	-0-	9290	2	163	9	Y	148	174	1	1	8	45
12	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	9337	2	67	9	Y	61	86	1	8	8	12
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9310	2	179	9	Y	163	81	1			94
02	8904	X	8439	-0-	-465	-0-	8270	2	169	9	Y	154	172	1	6	8	70

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	14978	-0-	-2062	-0-	14831	2	147	9	Y	134	90	1			128
10	17205	X	15399	-0-	-1806	-0-	15242	2	157	9	Y	143	183	1	5	8	83
11	15960	X	14764	-0-	-1196	-0-	14575	2	189	9	Y	172	192	1	1	8	62
12	15562	X	15070	-0-	-492	-0-	14992	2	78	9	Y	71	98	1	10	8	25
01	15469	X	14763	-0-	-706	-0-	14553	2	210	9	Y	191	95	1			121
02	13972	X	13018	-0-	-954	-0-	12820	2	198	9	Y	180	200	1	6	8	95

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	4094	2	166	9	N	151	179	1			164
10	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4532	2	174	9	N	158	183	1	8	8	131
11	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	4256	2	152	9	N	138	184	1	1	8	84
12	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	4236	2	158	9	N	144	11	8			217
01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4330	2	189	9	N	172	180	1			209
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4089	2	227	9	N	206	184	1	9	8	222

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	517	2	17	9	N	15					184
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	180	1	1	8	29
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					29
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					29
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					29
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	2	32	9	N	29	1	8			57

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3667	2	164	9	N	149	183	1			192
10	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3270	2	172	9	N	156	179	1	7	8	162
11	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2258	2	90	9	N	82	175	1			69
12	3968	X	2801	-0-	-1167	-0-	2667	2	134	9	N	122	6	8			185
01	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	2898	2	185	9	N	168	174	1			179
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3162	2	388	9	N	353	181	1	10	8	341

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
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3199	2	175	9	N	159					234
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3606	2	41	9	N	37	187	1			84
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3015	2	67	9	N	61					145
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3501	2	63	9	N	57	181	1			21
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3331	2	39	9	N	35					56
*02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2738	2	136	9	N	124					180

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5237	3	10	9	N	9					109
10	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5220	3	6	9	N	5					114
11	5340	X	5178	-0-	-162	-0-	5166	3	12	9	N	11					125
12	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	5298	3	24	9	N	22					147
01	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5276	3	19	9	N	17					164
02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4715	3	14	9	N	13	3	8			174

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7216	3	20	9	N	18					179
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7408	3	34	9	N	31	1	8			209
11	7200	X	7079	-0-	-121	-0-	7054	3	25	9	N	23	169	1			63
12	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7252	3	30	9	N	27					90
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7162	3	21	9	N	19					109
02	6580	X	6540	-0-	-40	-0-	6500	3	40	9	N	36					145

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	3	10	9	N	9					68
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1866	3	7	9	N	6					74
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					78
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	N	8					86
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	N	7					93
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	3	10	9	N	9					102

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	7478	3	32	9	N	29					181
10	7998	X	7638	-0-	-360	-0-	7609	3	29	9	N	26	5	8			202
11	7740	X	7229	-0-	-511	-0-	7204	3	25	9	N	23	175	1			50
12	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7296	3	29	9	N	26	2	8			74
01	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7233	3	18	9	N	16					90
02	6776	X	6590	-0-	-186	-0-	6544	3	46	9	N	42	8	8			124

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15865	3	91	9	N	83	178	1			102
10	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	15942	3	69	9	N	63	3	8			162
11	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15523	3	74	9	N	67					229
12	15810	X	15638	-0-	-172	-0-	15574	3	64	9	N	58	176	1	2	8	109
01	15810	X	15716	-0-	-94	-0-	15644	3	72	9	N	65					174
02	14616	X	13898	-0-	-718	-0-	13801	3	97	9	N	88	3	8			259

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7437	3	10	9	N	9	174	1			30
10	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7017	3	14	9	N	13	3	8			40
11	7290	X	6497	-0-	-793	-0-	6486	3	11	9	N	10					50
12	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	7316	3	17	9	N	15					65
01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	7260	3	13	9	N	12					77
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	6470	3	11	9	N	10					87

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
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7859	3	20	9	N	18					117
10	7564	X	7207	-0-	-357	-0-	7171	3	36	9	N	33	6	8			144
11	7320	X	6721	-0-	-599	-0-	6696	3	25	9	N	23					167
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6857	3	17	9	N	15					182
01	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5175	3	17	9	N	15					197
*02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7495	3	4	9	N	4	2	8			199

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
09	18000	X	17360	-0-	-640	-0-	17258	3	102	9	N	93					230
10	18600	X	17193	-0-	-1407	-0-	17092	3	101	9	N	92	168	1	7	8	147
11	17940	X	16612	-0-	-1328	-0-	16537	3	75	9	N	68					215
12	18538	X	17123	-0-	-1415	-0-	17023	3	100	9	N	91	171	1	2	8	133
01	18166	X	16943	-0-	-1223	-0-	16853	3	90	9	N	82					215
02	15484	X	14824	-0-	-660	-0-	14728	3	96	9	N	87	10	8			292

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	21570	X	20204	-0-	-1366	-0-	20118	3	86	9	N	78					215
10	22227	X	20238	-0-	-1989	-0-	20132	3	106	9	N	96	179	1	7	8	125
11	21510	X	20040	-0-	-1470	-0-	19988	3	52	9	N	47					172
12	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19761	3	109	9	N	99	176	1	2	8	93
01	21421	X	19592	-0-	-1829	-0-	19480	3	112	9	N	102					195
02	18844	X	17654	-0-	-1190	-0-	17560	3	94	9	N	85	3	8			277

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
09	20610	X	19146	-0-	-1464	-0-	19078	3	68	9	N	62					227
10	21297	X	19202	-0-	-2095	-0-	19125	3	77	9	N	70	162	1			135
11	20610	X	18069	-0-	-2541	-0-	18001	3	68	9	N	62					197
12	21142	X	18428	-0-	-2714	-0-	18349	3	79	9	N	72	2	8			267
01	20584	X	18098	-0-	-2486	-0-	18028	3	70	9	N	64	177	1			154
02	16828	X	16083	-0-	-745	-0-	16017	3	66	9	N	60	5	8			209

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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					151
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					151
11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2			N	-0-					151
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			N	-0-					151
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			151
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	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
09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	1254	1	5430	2	N	23	13	8			122
							25	9									
10	9207	X	8542	-0-	-665	-0-	1488	1	7022	2	N	29	11	8			140
							32	9									
11	8910	X	8660	-0-	-250	-0-	1360	1	6977	2	N	294	189	1	11	8	234
							323	9									
12	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	1492	1	7234	2	N	8	181	1	8	8	53
							9	9									
01	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	1286	1	7165	2	N	9	9	8			53
							10	9									
*02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1398	1	6904	2	N	3	3	8			53
							3	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
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	180	1	2292	2	N	6	4	8			134
							7	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	199	1	2147	2	N	21	21	8			134
							23	9									
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1871	2	N	15	132	1			17
							17	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					17
*02	2800	N	3286	-0-	486	486	88	1	3162	2	N	33					50
							36	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	570	1	2133	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
10	2511	X	1839	-0-	-672	-0-	494	1	1336	2	Y	8					12
							9	9									
11	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	462	1	1668	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*12	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	621	1	1567	2	Y	13	10	1	3	8	5
							14	9									
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	438	1	2402	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	488	1	2577	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					67
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-					67
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					67
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	171	1	2191	2	Y	34	3	8			98
							37	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	238	1	2609	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					98

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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	428	1	1088	2	Y	23					43
							25	9									
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	455	1	490	2	Y	60					103
							66	9									
11	1140	N	843	-0-	-297	-0-	224	1	599	2	Y	18	102	1			19
							20	9									
*12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	395	1	582	2	Y	96	1	8			114
							106	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	476	1	834	2	Y	69	145	1	2	8	36
							76	9									
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	456	1	895	2	Y	76	2	8			110
							84	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2180	-0-	-970	-0-	453	1	1719	2	Y	7					14
							8	9									
10	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	460	1	1097	2	Y	-0-					14
11	2400	X	1627	-0-	-773	-0-	284	1	1343	2	Y	-0-	14	1			-0-
*12	2480	X	1737	-0-	-743	-0-	432	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	318	1	1870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	144	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	960	-0-	-2171	-0-	127	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	386	-0-	-2644	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*12	3131	X	1089	-0-	-2042	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	60	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1642	-0-	-1102	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	353	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	572	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	343	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	868	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	860	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3606	-0-	806	806	718	1	2888	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	N	68	133	1	2	8	20
							75	9									
10	3100	N	4716	-0-	1616	1616	167	1	4527	2	N	20	20	8			20
							22	9									
11	3000	N	2301	-0-	-699	917	84	1	2217	2	N	-0-					20
*12	3100	N	5504	-0-	2404	3321	203	1	5301	2	N	-0-					20
01	3100	N	4005	-0-	905	4226	145	1	3851	2	N	8	1	8			27
							9	9									
*02	2800	N	3835	-0-	1035	5261	140	1	3694	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1676	-0-	-724	-0-	420	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1814	-0-	-170	-0-	489	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	356	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	518	1	1575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	528	1	2258	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	467	1	2336	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
09	3390	X	2971	-0-	-419	-0-	559	1	2412	2	N	-0-					77
10	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					77
11	3180	X	1794	-0-	-1386	-0-	247	1	1519	2	N	25					102
							28	9									
*12	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	519	1	1475	2	N	24	1	8			125
							26	9									
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	492	1	2114	2	N	3	2	8			126
							3	9									
02	2772	X	2716	-0-	-56	-0-	446	1	2268	2	N	2	2	8			126
							2	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
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	578	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	1445	-0-	-3329	-0-	449	1	996	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1546	-0-	-3074	-0-	327	1	1219	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	1876	-0-	-2898	-0-	691	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3875	X	2354	-0-	-1521	-0-	656	1	1697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3500	X	2367	-0-	-1133	-0-	544	1	1821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	122	1	2371	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1019	-0-	-1647	-0-	183	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	190	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*12	2573	X	1193	-0-	-1380	-0-	200	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	194	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1704	-0-	-1208	-0-	176	1	1528	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1636	-0-	1636	1636	1602	2	34	9	Y	31					31
12	34844	X	21207	-0-	-13637	-0-	20910	2	297	9	Y	270	148	1	38	8	115
*01	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	34617	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
*02	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	207	1	34191	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	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
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	123	1	2382	2	N	38					73
							42	9									
10	3100	N	3133	-0-	33	33	108	1	2938	2	N	79					152
							87	9									
11	2473	N	2440	-0-	-33	-0-	89	1	2351	2	N	-0-					152
*12	3100	N	3847	-0-	747	747	141	1	3673	2	N	30	141	1			41
							33	9									
01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
*02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	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
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	150	1	3253	2	Y	42					72
							46	9									
10	3162	X	1375	-0-	-1787	-0-	138	1	1173	2	Y	58					130
							64	9									
11	3240	X	1601	-0-	-1639	-0-	70	1	1436	2	Y	86	186	1			30
							95	9									
*12	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	152	1	1394	2	Y	70	1	8			99
							77	9									
01	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	146	1	1999	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	145	1	2145	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 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
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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. "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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	154	1	96	2	N	-0-					35
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	137	1	112	2	N	-0-					35
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	175	1	135	2	N	-0-					35
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	206	1	176	2	N	-0-					35
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	212	1	183	2	N	-0-					35
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	200	1	180	2	N	-0-					35

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	-0-					125
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	83	1	71	2	N	-0-					125
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	45	1	38	2	N	-0-					125
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	50	1	40	2	N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	62	1	39	2	N	-0-					40
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	78	1	64	2	N	-0-					40
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	171	1	132	2	N	-0-					40
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					40
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	174	1	149	2	N	-0-					40
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	175	1	150	2	N	-0-					40

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	408	1	253	2	N	-0-					47
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	384	1	316	2	N	-0-					47
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	361	1	278	2	N	-0-					47
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	356	1	304	2	N	-0-					47
*01	651	N	640	-0-	-11	-0-	344	1	296	2	N	-0-					47
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	340	1	300	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	406	1	252	2	N	-0-					32
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	376	1	309	2	N	-0-					32
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	369	1	284	2	N	-0-					32
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	349	1	299	2	N	-0-					32
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	408	1	351	2	N	-0-					32
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	400	1	365	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	676	1	419	2	N	-0-					55
10	1395	N	677	-0-	-718	-0-	371	1	305	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1830	N	1057	-0-	-773	-0-	597	1	460	2	N	-0-					55
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	821	1	702	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	682	1	585	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	680	1	590	2	N	-0-					55

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	139	1	86	2	N	-0-					8
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	124	1	102	2	N	-0-					8
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	114	1	89	2	N	-0-					8
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	105	1	90	2	N	-0-					8
*01	217	N	178	-0-	-39	-0-	96	1	82	2	N	-0-					8
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	100	1	85	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3397	2	48	9	N	44	3	8			157
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	N	61					218
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2963	2	59	9	N	54	198	1			74
12	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2210	2	36	9	N	33	2	8			105
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	2	51	9	N	46					151
*02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2568	2	48	9	N	44	48	1			147

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
09	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3349	2	15	9	N	14	55	1	4	8	90
10	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3537	2	21	9	N	19					109
11	3750	X	3325	-0-	-425	-0-	3305	2	20	9	N	18					127
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	19	4	8			142
01	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3615	2	21	9	N	19					161
02	3220	X	1559	-0-	-1661	-0-	1551	2	8	9	N	7					168

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3046	-0-		-254	-0-		3003	2	43	9	N	39	10	8			264
10	3286	X	2753	-0-		-533	-0-		2694	2	59	9	N	54					318
11	3060	X	1394	-0-		-1666	-0-		1388	2	6	9	N	5	212	1			111
12	3162	X	765	-0-		-2397	-0-		758	2	7	9	N	6	2	8			115
01	3162	X	2211	-0-		-951	-0-		2182	2	29	9	N	26					141
02	2856	X	1974	-0-		-882	-0-		1954	2	20	9	N	18	27	1			132

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2206	-0-		-344	-0-		2159	2	47	9	N	43	34	1	4	8	119
10	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-		2390	2	55	9	N	50					169
11	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-		2507	2	52	9	N	47					216
12	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-						N	58	183	1	5	8	86
01	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-		2405	2	40	9	N	36					122
02	2212	X	1679	-0-		-533	-0-		1640	2	39	9	N	35					157

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	3747	-0-		-2013	-0-		3677	2	70	9	N	64	79	1	30	8	247
10	5952	X	5173	-0-		-779	-0-		5147	2	26	9	N	24					271
11	5760	X	4621	-0-		-1139	-0-		4586	2	35	9	N	32	174	1			129
12	5859	X	-0-	-0-		-5859	-0-						N	78	27	8			180
01	5642	X	4327	-0-		-1315	-0-		4287	2	40	9	N	36					216
02	4676	X	3244	-0-		-1432	-0-		3202	2	42	9	N	38					254

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9078	X	9078	-0-		-0-	-0-		8879	2	199	9	N	181	23	8			283
10	9320	X	9320	-0-		-0-	-0-		9154	2	166	9	N	151	187	1			247
11	8940	X	8143	-0-		-797	-0-		8054	2	89	9	N	81	109	1			219
12	9331	X	3445	-0-		-5886	-0-		3367	2	78	9	N	71	180	1	12	8	98
01	9331	X	6855	-0-		-2476	-0-		6716	2	139	9	N	126					224
02	8428	X	6397	-0-		-2031	-0-		6256	2	141	9	N	128	109	1			243

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	123	-0-		-117	-0-		121	2	2	9	N	2					57
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-		99	2	2	9	N	2	1	8			58
11	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	2			N	-0-					58
12	124	N	110	-0-		-14	-0-		110	2			N	-0-					58
01	93	N	45	-0-		-48	-0-		45	2			N	-0-					58
02	168	N	72	-0-		-96	-0-		71	2	1	9	N	1	1	8			58

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		1895	2	101	9	N	92	177	1			50
10	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-		1979	2	39	9	N	35					85
11	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-		1928	2	143	9	N	130	181	1			34
12	1984	N	1756	-0-		-228	-0-		1722	2	34	9	N	31					65
*01	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-		2331	2	248	9	N	225	211	1			79
*02	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-		2400	2	40	9	N	36					115

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2316	2	95	9	N	86					105
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2419	2	287	9	N	261	332	1			34
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2357	2	34	9	N	31					65
12	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2105	2	144	9	N	131	156	1			40
*01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2850	2	190	9	N	173	142	1			71
*02	2800	N	2948	-0-	148	148	2900	2	48	9	N	44					115

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875

LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	496	1	1332	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	396	1	143	2	Y	2					5
							2	9									
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	177	1	176	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	567	1	171	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	484	1	245	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	383	1	262	2	Y	5	2	8			6
							6	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

09	10697	X	4927	-0-	-5770	-0-	538	1	4389	2	Y	-0-					-0-
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	704	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	456	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1150	1	1469	2	Y	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	1029	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	769	1	2246	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	245	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	469	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	274	1	1710	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	632	1	4196	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5573	-0-	2473	4201	675	1	4898	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	7105	-0-	4305	8506	686	1	6418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	359	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	357	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	262	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	441	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	375	1	561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	377	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	684	-0-	-928	-0-	296	1	388	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	602	-0-	-958	-0-	127	1	475	2	N	-0-					-0-
*12	1612	X	840	-0-	-772	-0-	378	1	461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	420	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	X	1065	-0-	-83	-0-	353	1	710	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	222	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	246	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	57	-0-	-453	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	118	-0-	-192	-0-	74	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	455	1	1237	2	Y	-0-					2
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	374	1	2616	2	Y	-0-					2
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	5717	-0-	2617	2617	426	1	5290	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	3100	N	4676	-0-	1576	4193	346	1	4328	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
*02	2800	N	2441	-0-	-359	3834	344	1	2094	2	Y	3	2	8			1
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	429	1	924	2	Y	14	49	1			20
							15	9									
10	1674	N	687	-0-	-987	-0-	372	1	295	2	Y	18					38
							20	9									
11	1320	N	608	-0-	-712	-0-	221	1	362	2	Y	23	46	1			15
							25	9									
*12	1426	N	799	-0-	-627	-0-	416	1	347	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
*01	1953	N	906	-0-	-1047	-0-	378	1	503	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
02	1764	N	983	-0-	-781	-0-	418	1	540	2	Y	23	2	8			42
							25	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	423	1	811	2	Y	25					167
							28	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	Y	23					190
							25	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	2	Y	-0-					190
*12	3100	N	3357	-0-	257	257	365	1	2991	2	Y	1	1	8			190
							1	9									
*01	3100	N	3600	-0-	500	757	455	1	3106	2	Y	35	179	1	1	8	45
							39	9									
*02	2800	N	2690	-0-	-110	647	377	1	2288	2	Y	23	2	8			66
							25	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
09	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	1585	2	17	9	N	15					95
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	118	1	1982	2	N	17					112
							19	9									
11	2010	N	1142	-0-	-868	-0-	63	1	1070	2	N	8					120
							9	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	2	N	21	1	8			140
							23	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	171	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	10	2	8			40
							11	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	1	1	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	399	1	236	2	N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	483	1	281	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	432	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	372	1	432	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	398	1	480	2	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	329	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	121	1	1043	2	N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	271	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	294	1	1453	2	N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					45
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	5					50
							6	9									
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					50
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-					50
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	7					57
							8	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57

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
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	498	1	2116	2	Y	10	35	1			14
							11	9									
10	2604	X	1009	-0-	-1595	-0-	445	1	549	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
11	2520	X	911	-0-	-1609	-0-	224	1	668	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
*12	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	530	1	645	2	Y	26	4	8			33
							29	9									
*01	2604	X	1405	-0-	-1199	-0-	447	1	935	2	Y	21	33	1	6	8	15
							23	9									
02	2352	X	1463	-0-	-889	-0-	436	1	1003	2	Y	22	7	8			30
							24	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
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	412	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	511	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1380	X	715	-0-	-665	-0-	85	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	834	-0-	-592	-0-	21	1	812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	445	1	965	2	Y	-0-					2
10	3100	N	3194	-0-	94	94	361	1	2833	2	Y	-0-					2
11	1140	N	789	-0-	-351	-0-	136	1	653	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	3248	-0-	148	148	395	1	2852	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	2964	N	2816	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	374	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	367	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	166	1	362	2	Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	313	1	351	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	310	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	322	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	484	1	2021	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
10	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	395	1	464	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
11	2130	X	818	-0-	-1312	-0-	238	1	568	2	Y	11	20	1	1	8	6
							12	9									
*12	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	230	1	552	2	Y	20	6	8			20
							22	9									
01	2201	X	1026	-0-	-1175	-0-	216	1	791	2	Y	17	20	1	8	8	9
							19	9									
02	1988	X	1087	-0-	-901	-0-	217	1	849	2	Y	19	10	8			18
							21	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	417	1	419	2	Y	6	21	1			9
							7	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	272	1	287	2	Y	8					17
							9	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	264	1	351	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	294	1	286	2	Y	14					20
							15	9									
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	156	1	316	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	379	1	518	2	Y	9					18
							10	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	515	1	1045	2	Y	13	22	1			4
							14	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	360	1	554	2	Y	27					31
							30	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	257	1	564	2	Y	10	27	1			14
							11	9									
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	477	1	913	2	Y	35	31	1	1	8	17
							39	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	2	Y	90	95	1	2	8	10
							99	9									
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	158	1	1404	2	Y	67	53	1	2	8	22
							74	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	187	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	444	1	361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	473	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	434	1	556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
09	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	486	1	2553	2	Y	19					35
							21	9									
10	3131	X	1287	-0-	-1844	-0-	384	1	903	2	Y	-0-					35
11	3030	X	1293	-0-	-1737	-0-	188	1	1105	2	Y	-0-	35	1			-0-
*12	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	274	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3162	X	1867	-0-	-1295	-0-	326	1	1539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-	467	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

09	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	81	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	386	1	13	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	314	1	712	2	Y	-0-					4
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	220	1	889	2	Y	-0-	3	1			1
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	338	1	893	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	230	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	284	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	485	1	1280	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
10	1519	N	988	-0-	-531	-0-	353	1	612	2	Y	21					33
							23	9									
11	1800	N	1074	-0-	-726	-0-	298	1	765	2	Y	10	30	1			13
							11	9									
*12	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	461	1	742	2	Y	25	25	1	1	8	12
							28	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	409	1	1064	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	399	1	1142	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

09	420	N	367	-0-	-53	-0-	341 23	1 9	3	2	Y	21	31	1			10
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	294 22	1 9	256	2	Y	20					30
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	202 12	1 9	299	2	Y	11	28	1			13
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	302 26	1 9	311	2	Y	24	24	1	1	8	12
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280 67	1 9	446	2	Y	61	64	1	2	8	7
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284 51	1 9	478	2	Y	46	36	1	2	8	15

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

09	690	X	672	-0-	-18	-0-	410	1	262	2	Y	-0-					137
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	260	1	287	2	Y	-0-					137
11	1020	X	318	-0-	-702	-0-	123 19	1 9	176	2	Y	17	127	1			27
*12	1054	X	470	-0-	-584	-0-	149 2	1 9	319	2	Y	2	2	8			27
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47 7	1 9	394	2	Y	6	3	8			30
*02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284 8	1 9	393	2	Y	7	3	8			34

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

09	T. A.		1040	-0-	1040	1040	409	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		587	-0-	587	1627	367 1	1 9	219	2	Y	1	1	8			-0-
11	T. A.		504	-0-	504	2131	235	1	269	2	Y	-0-					-0-
*12	2924	X	793	-0-	-2131	-0-	529 3	1 9	261	2	Y	3	3	8			-0-
*01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422 4	1 9	374	2	Y	4	4	8			-0-
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389 6	1 9	401	2	Y	5	5	8			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	441 19	1 9	818	2	Y	17	25	1			8
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	308 28	1 9	670	2	Y	25	1	8			32
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	253 14	1 9	837	2	Y	13	30	1			15
*12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	385 35	1 9	813	2	Y	32	28	1	5	8	14
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305 85	1 9	1146	2	Y	77	76	1	7	8	8
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340 67	1 9	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK 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
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					26
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					26
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					26
12	248	N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	N	-0-					26
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			26
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	241	1	2	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	168	1	203	2	Y	2					5
							2	9									
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	1	1	141	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	222	1	109	2	Y	5					7
							6	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	292	1	189	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305	1	370	2	Y	3					6
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	22	62	1			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	409	1	1186	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	317	1	329	2	Y	5					11
							6	9									
11	2040	N	577	-0-	-1463	-0-	167	1	403	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
*12	1643	N	716	-0-	-927	-0-	314	1	391	2	Y	10	1	8			13
							11	9									
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	356	1	561	2	Y	8	13	1	2	8	6
							9	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384	1	602	2	Y	8	2	8			12
							9	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	31	-0-	-186	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	14	1	55	2	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
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3268	2	183	9	N	166	189	1			18
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3167	2	232	9	N	211	191	1			38
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3026	2	220	9	N	200	192	1			46
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3174	2	175	9	N	159	184	1			21
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3237	2	232	9	N	211	193	1			39
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					39

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
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3943	2	79	9	N	72					140
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3862	2	36	9	N	33					173
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3708	2	44	9	N	40	192	1			21
12	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3288	2	99	9	N	90					111
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3711	2	112	9	N	102	183	1			30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	DLQ G-10		3418	-0-	3418	5831	3404	2	14	9	N	13					178
10	9278	X	3447	-0-	-5831	-0-	3410	2	37	9	N	34					212
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3429	2	48	9	N	44	152	1			104
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	2	44	9	N	40					144
01	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3109	2	25	9	N	23					167
02	3248	X	2889	-0-	-359	-0-	2836	2	53	9	N	48					215

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	9	N	2					55
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	2	6	9	N	5					60
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	2	4	9	N	4					64
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2					66
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	9	N	3					69
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	2	2	9	N	2					71

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	295	-0-	-725	-0-	295	2			N	-0-					70
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					70
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	230	2	1	9	N	1	123	1			227
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	293	2	45	9	N	41	2	1	13	8	253
11	870	N	162	-0-	-708	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8			253
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					253
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4	142	1			115
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 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
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	2	28	9	N	25					25
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	160	2	535	9	N	486	176	1			335

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					217
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					217
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					217
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			217
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					217
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8					169
10	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1050	2	31	9	N	28					197
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10					207
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	385	2	15	9	N	14					221
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	16					237
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	742	2	7	9	N	6	135	1			108

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					29
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					29
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					29

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					161
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					161
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					161
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					161
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					32
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					32
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					32
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					32
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					117
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1470	2	25	9	N	23					140
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					157
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	618	2	14	9	N	13					170
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	35					205
02	840	N	74	-0-	-766	-0-	40	2	34	9	N	31	185	1			51

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					164
10	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					164
11	1680	N	653	-0-	-1027	-0-	653	2			N	-0-					164
12	1054	N	386	-0-	-668	-0-	386	2			N	-0-					164
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					164
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	36	1			128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	Y	8					18
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4					22
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	Y	3					25
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	59	2	3	9	Y	3					28
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					30
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					30

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24					144
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					162
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					177
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1254	2	26	9	N	24	184	1	1	8	16
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	969	2	19	9	N	17					33
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					64

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	202	2	47	9	N	43	1	8			97
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	213	2	13	9	N	12					109
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					109

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	760	2	29	9	Y	26					56
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12					68
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	Y	12					80
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	267	2	10	9	Y	9					89
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					94
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	323	2			Y	-0-					94

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					75
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	19					94
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					104
12	589	N	194	-0-	-395	-0-	188	2	6	9	N	5					109
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					127
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	119	2	9	9	N	8					135

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

09	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	296	1	1857	2	Y	17	14	1			7
							19	9									
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	307	1	1900	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	316	1	1739	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	344	1	1719	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	319	1	1776	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	293	1	1628	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	719	-0-	-91	-0-	112	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	372	-0-	-403	-0-	66	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	122	-0-	-598	-0-	31	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	744	N	92	-0-	-652	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	164	1	821	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	256	1	1343	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

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
09	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	699	1	4386	2	Y	41	34	1			17
							45	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	855	1	5296	2	Y	43	44	1			16
							47	9									
11	5820	X	4212	-0-	-1608	-0-	643	1	3539	2	Y	27	36	1			7
							30	9									
12	5735	X	1045	-0-	-4690	-0-	171	1	856	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873	1	4852	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831	1	4607	2	Y	16	17	1			9
							18	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	9	1	47	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
10	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
11	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
12	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					70
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					70
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					70
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	267	1	1674	2	Y	19	16	1						11
							21	9												
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	270	1	1670	2	Y	21	21	1						11
							23	9												
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	288	1	1575	2	Y	39	42	1						8
							43	9												
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	309	1	1526	2	Y	57	47	1						18
							63	9												
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	272	1	1489	2	Y	54	50	1						22
							59	9												
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	2	Y	47	50	1						19
							52	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	336 24	1 9	2105	2	Y	22	18	1			9
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	364 24	1 9	2254	2	Y	22	24	1			7
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	362 26	1 9	1989	2	Y	24	28	1			3
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	411 34	1 9	2057	2	Y	31	26	1			8
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	385 33	1 9	2141	2	Y	30	28	1			10
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343 29	1 9	1900	2	Y	26	26	1			10

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
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	97 26	1 9	609	2	Y	24	20	1			12
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	87 28	1 9	540	2	Y	25	26	1			11
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	85 45	1 9	459	2	Y	41	44	1			8
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	141 65	1 9	686	2	Y	59	48	1			19
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	74 33	1 9	390	2	Y	30	32	1			17
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	133 51	1 9	717	2	Y	46	44	1			19

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
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	158 26	1 9	993	2	Y	24	20	1			12
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	160 28	1 9	993	2	Y	25	26	1			11
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	163 12	1 9	886	2	Y	11	18	1			4
12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	168	1	820	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	157	1	849	2	Y	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	821	2	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2123	2	Y	27	22	1			13
							30	9									
10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	365	1	2260	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	367	1	2011	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
12	2573	N	2250	-0-	-323	-0-	371	1	1833	2	Y	42	35	1			13
							46	9									
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440	1	2423	2	Y	40	36	1			17
							44	9									
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362	1	1984	2	Y	32	34	1			15
							35	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	434	1	2721	2	Y	80	68	1			33
							88	9									
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	534	1	3306	2	Y	84	89	1			28
							92	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	540	1	2958	2	Y	111	124	1			15
							122	9									
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	581	1	2882	2	Y	144	119	1			40
							158	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514	1	2836	2	Y	135	124	1			51
							149	9									
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418	1	2294	2	Y	112	118	1			45
							123	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4473	-0-	1473	3773	615	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	7514	X	3741	-0-	-3773	-0-	520	1	3221	2	Y	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	611	1	3359	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	666	1	3327	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583	1	3242	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
*02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550	1	3052	2	Y	26	28	1			10
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	323	1	2025	2	Y	39	33	1			15
							43	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	328	1	2028	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	356	1	1946	2	Y	48	55	1			5
							53	9									
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	379	1	1875	2	Y	56	47	1			14
							62	9									
01	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	289	1	1587	2	Y	50	46	1			18
							55	9									
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300	1	1639	2	Y	46	48	1			16
							51	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	860	1	5368	2	Y	154	128	1			64
							169	9									
10	7471	X	6283	-0-	-1188	-0-	853	1	5253	2	Y	161	169	1			56
							177	9									
11	7230	X	5705	-0-	-1525	-0-	857	1	4695	2	Y	139	174	1			21
							153	9									
12	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	927	1	4614	2	Y	130	113	1			38
							143	9									
01	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	871	1	4820	2	Y	123	114	1			47
							135	9									
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754	1	4156	2	Y	99	106	1			40
							109	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	273	1	1712	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1717	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	285	1	1568	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271	1	1353	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	296	1	1644	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252	1	1395	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3000	N	4644	-0-		1644	4066		624	1	3918	2	Y	93	80	1			42
									102	9									
10	8921	X	4855	-0-		-4066	-0-		660	1	4088	2	Y	97	104	1			35
									107	9									
11	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-		647	1	3561	2	Y	63	86	1			12
									69	9									
12	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-		595	1	2976	2	Y	31	31	1			12
									34	9									
01	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-		598	1	3326	2	Y	33	32	1			13
									36	9									
*02	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-		508	1	2818	2	Y	29	30	1			12
									32	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	4080	X	3478	-0-		-602	-0-		468	1	2938	2	Y	65	57	1			29
									72	9									
10	4216	X	3506	-0-		-710	-0-		477	1	2951	2	Y	71	74	1			26
									78	9									
11	3990	X	3699	-0-		-291	-0-		558	1	3068	2	Y	66	80	1			12
									73	9									
12	4092	X	3718	-0-		-374	-0-		608	1	3040	2	Y	64	55	1			21
									70	9									
01	4030	X	3556	-0-		-474	-0-		532	1	2958	2	Y	60	56	1			25
									66	9									
02	3444	X	3279	-0-		-165	-0-		492	1	2730	2	Y	52	54	1			23
									57	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1470	N	1175	-0-		-295	-0-		159	1	999	2	Y	15	14	1			6
									17	9									
10	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		203	1	1260	2	Y	16	17	1			5
									18	9									
11	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-		240	1	1322	2	Y	17	20	1			2
									19	9									
12	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-		213	1	1063	2	Y	16	14	1			4
									18	9									
01	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-		237	1	1315	2	Y	17	16	1			5
									19	9									
02	1484	N	1052	-0-		-432	-0-		159	1	880	2	Y	12	14	1			3
									13	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		216	1	1357	2	Y	56	48	1			19
									62	9									
10	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		223	1	1378	2	Y	59	62	1			16
									65	9									
11	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-		228	1	1238	2	Y	51	64	1			3
									56	9									
12	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-		260	1	1281	2	Y	49	42	1			10
									54	9									
01	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		245	1	1342	2	Y	46	42	1			14
									51	9									
*02	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		223	1	1214	2	Y	40	42	1			12
									44	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	227	1	1426	2	Y	23	20	1			12
							25	9									
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	236	1	1459	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	241	1	1326	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	265	1	1326	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
01	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	177	1	983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	223	1	1239	2	Y	24	24	1			11
							26	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	679	1	4260	2	Y	21	18	1			10
							23	9									
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	725	1	4489	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	748	1	4118	2	Y	45	46	1			8
							50	9									
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	677	1	3381	2	Y	61	50	1			19
							67	9									
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	770	1	4280	2	Y	65	58	1			26
							72	9									
*02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	684	1	3793	2	Y	56	58	1			24
							62	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
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	97	1	611	2	Y	46	40	1			17
							51	9									
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	107	1	665	2	Y	48	51	1			14
							53	9									
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	118	1	651	2	Y	25	37	1			2
							28	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	704	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	117	1	650	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	125	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	848	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	138	1	853	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	139	1	765	2	Y	30	38	1			5
							33	9									
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	147	1	734	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	146	1	810	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	739	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	286	1	1793	2	Y	21	18	1			10
							23	9									
10	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	278	1	1720	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	312	1	1707	2	Y	25	29	1			4
							28	9									
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	349	1	1726	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
01	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	220	1	1199	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
02	1904	N	1393	-0-	-511	-0-	212	1	1153	2	Y	25	26	1			9
							28	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11991	X	2535	-0-	-9456	-0-	347	1	2175	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
10	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	365	1	2260	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	435	1	2394	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
12	2635	N	1678	-0-	-957	-0-	275	1	1372	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
01	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	255	1	1416	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	231	1	1282	2	Y	24	26	1			11
							26	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	234	1	1467	2	Y	33	28	1			14
							36	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	241	1	1494	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	265	1	1444	2	Y	35	42	1			4
							39	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	300	1	1477	2	Y	37	32	1			9
							41	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	283	1	1549	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	2	Y	31	32	1			10
							34	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	193	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	229	35	1	194	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	157	1	988	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	871	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	158	1	790	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134	1	744	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

09	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	715	1	4486	2	Y	147	126	1			67
							162	9									
10	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	739	1	4577	2	Y	154	163	1			58
							169	9									
11	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	758	1	4168	2	Y	144	176	1			26
							158	9									
12	5735	X	5281	-0-	-454	-0-	854	1	4267	2	Y	145	125	1			46
							160	9									
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794	1	4412	2	Y	137	127	1			56
							151	9									
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737	1	4089	2	Y	119	124	1			51
							131	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

09	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	278	1	1742	2	Y	52	45	1			22
							57	9									
10	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	279	1	1728	2	Y	55	58	1			19
							61	9									
11	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	282	1	1541	2	Y	62	72	1			9
							68	9									
12	2139	N	1795	-0-	-344	-0-	286	1	1430	2	Y	72	61	1			20
							79	9									
01	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	276	1	1535	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	236	1	1309	2	Y	59	62	1			23
							65	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	50	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	53	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	47	1	260	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	52	1	259	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	39	1	216	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	27	24	1			12
							30	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

09	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	1058	1	6638	2	Y	43	37	1			21
							47	9									
10	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	1081	1	6689	2	Y	45	48	1			18
							50	9									
11	7890	X	7278	-0-	-612	-0-	1112	1	6119	2	Y	43	52	1			9
							47	9									
12	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	1149	1	5740	2	Y	44	38	1			15
							48	9									
01	8091	X	7380	-0-	-711	-0-	1118	1	6216	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
*02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1124	1	6232	2	Y	36	38	1			17
							40	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2336	-0-	-1654	-0-	316 36	1 9	1984	2	N	33	28	1			17
10	3906	X	2553	-0-	-1353	-0-	350 35	1 9	2168	2	N	32	35	1			14
11	3450	X	2740	-0-	-710	-0-	416 37	1 9	2287	2	N	34	40	1			8
12	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	475 35	1 9	2373	2	N	32	28	1			12
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	429 34	1 9	2383	2	N	31	28	1			15
02	2548	X	1354	-0-	-1194	-0-	203 25	1 9	1126	2	N	23	26	1			12

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3444	2	86	9	N	78	160	1			68
10	3813	#	2869	-0-	-944	-0-	2767	2	102	9	N	93	2	8			159
11	3690	#	2802	-0-	-888	-0-	2705	2	97	9	N	88	181	1	3	8	63
12	3813	#	3061	-0-	-752	-0-	2830	2	231	9	N	210	176	1	3	8	94
01	3751	#	2643	-0-	-1108	-0-	2533	2	110	9	N	100	4	8			190
02	3304	#	2358	-0-	-946	-0-	2266	2	92	9	N	84	180	1	6	8	88

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	49	1	2692	2	N	-0-					49
10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1159	2	N	-0-					49
11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					49
12	2821	#	1310	-0-	-1511	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					49
01	2821	#	689	-0-	-2132	-0-	24	1	665	2	N	-0-					49
02	2548	#	701	-0-	-1847	-0-	30	1	671	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

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

09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3658	2	32	9	N	29					80
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3540	2	18	9	N	16					96
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3579	2	29	9	N	26	96	1			26
12	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3655	2	37	9	N	34					60
01	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3674	2	28	9	N	25					85
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	3336	2	22	9	N	20					105

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					61
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					61
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					62
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					63
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					64
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					65

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

09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					40
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
11	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					40
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					40
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					109
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	96	2	9	9	N	8					117
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	112	2	8	9	N	7					124
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					133
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					135

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1059	2	37	9	N	34	185	1			163
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1447	2	47	9	N	43					206
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1234	2	64	9	N	58					264
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	N	54	189	1			129
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1817	2	88	9	N	80					209
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	2	54	9	N	49					258

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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					36
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					36
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					36
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	829	N	-0-	-0-	-829	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3245	-0-	445	1368	3245	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

09	6874	X	3720	-0-	-3154	-0-	3696	2	24	9	N	22					349
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					349
11	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	3668	2			N	-0-					349
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	3353	2			N	-0-					349
01	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					349
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					43
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					43
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					43
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					43
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4105	-0-	4105	7916	4105	2			N	-0-					40
10	DLQ G-10		4032	-0-	4032	11948	4032	2			N	-0-					40
11	15640	X	3692	-0-	-11948	-0-	3692	2			N	-0-					40
12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					40
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3455	2			N	-0-					40
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4722	-0-	4722	9751	277	1	4445	2	N	-0-					100
10	DLQ G-10		4279	-0-	4279	14030	269	1	4010	2	N	-0-					100
11	17607	X	3577	-0-	-14030	-0-	235	1	3342	2	N	-0-					100
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	403	1	6852	2	N	-0-					100
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	470	1	9326	2	N	-0-					100
*02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					100

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	N	-0-					175
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					175
11	3000	N	3019	-0-	19	19	216	1	2803	2	N	-0-					175
12	1685	N	1666	-0-	-19	-0-	93	1	1573	2	N	-0-					175
01	3100	N	3370	-0-	270	270	228	1	3142	2	N	-0-					175
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					175

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4242	-0-	4242	8397	354	1	3873	2	N	14					87
							15	9									
10	DLQ G-10		4290	-0-	4290	12687	268	1	4022	2	N	-0-					87
11	16817	X	4130	-0-	-12687	-0-	296	1	3834	2	N	-0-					87
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	232	1	3925	2	N	-0-					87
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	304	1	4185	2	N	-0-					87
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4845	-0-	4845	9997	284	1	4561	2	N	-0-					85
10	DLQ G-10		4838	-0-	4838	14835	303	1	4522	2	N	12					97
							13	9									
11	19868	X	5033	-0-	-14835	-0-	331	1	4693	2	N	8					105
							9	9									
12	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	250	1	4244	2	N	2					107
							2	9									
01	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					107
02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					107

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
09	DLQ G-10		3869	-0-	3869	9713	324	1	3545	2	N	-0-					232
10	DLQ G-10		7307	-0-	7307	17020	457	1	6850	2	N	-0-					232
11	20839	X	3819	-0-	-17020	-0-	274	1	3545	2	N	-0-					232
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	487	1	8256	2	N	-0-					232
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					232
02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					232

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
09	DLQ G-10		3827	-0-	3827	7532	225	1	3600	2	N	2					110
							2	9									
10	DLQ G-10		3830	-0-	3830	11362	240	1	3590	2	N	-0-					110
11	14709	X	3347	-0-	-11362	-0-	220	1	3127	2	N	-0-					110
12	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					110
01	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	131	1	2607	2	N	-0-					110
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					110

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	274	1	3822	2	Y	-0-					24
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	280	1	3929	2	Y	-0-					24
11	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	273	1	3642	2	Y	-0-					24
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	257	1	3485	2	Y	24					48
							26	9									
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	263	1	3662	2	Y	-0-					48
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	284	1	3153	2	Y	-0-					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	166	1	4168	2	Y	-0-					40
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	184	1	4453	2	Y	-0-					40
11	3960	X	2718	-0-	-1242	-0-	107	1	2611	2	Y	-0-					40
12	4092	X	799	-0-	-3293	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					40
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	181	1	3752	2	Y	-0-					40
02	4200	X	1926	-0-	-2274	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					7
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	57	1	1377	2	Y	-0-					7
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1482	2	Y	26					33
							29	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					33
02	1456	X	1161	-0-	-295	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					33

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	5	1	3631	2	Y	-0-					39
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	6	1	4088	2	Y	-0-					39
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	5	1	3742	2	Y	-0-					39
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	147	1	3697	2	Y	-0-					39
01	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	172	1	3603	2	Y	-0-					39
02	3696	X	3399	-0-	-297	-0-	157	1	3242	2	Y	-0-					39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	10336	-0-	-2594	-0-	468	1	9868	2	N	-0-					90
10	13361	X	8940	-0-	-4421	-0-	424	1	8516	2	N	-0-					90
11	12930	X	8906	-0-	-4024	-0-	468	1	8438	2	N	-0-					90
12	11904	X	8599	-0-	-3305	-0-	327	1	8272	2	N	-0-					90
01	11904	X	8308	-0-	-3596	-0-	327	1	7981	2	N	-0-					90
02	9660	X	7202	-0-	-2458	-0-	296	1	6906	2	N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	3036	-0-	-3144	-0-	3036	2			N	-0-					41
10	6386	X	3028	-0-	-3358	-0-	3028	2			N	-0-					41
11	3660	X	1964	-0-	-1696	-0-	1964	2			N	-0-					41
12	3162	X	2230	-0-	-932	-0-	2230	2			N	-0-					41
01	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1288	2			N	-0-					41
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	305	-0-	-5575	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	1972	-0-	-3098	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3264	-0-	-1975	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	365	-0-	-4874	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3212	X	2488	-0-	-724	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					28
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					28
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					28
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					28
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					28
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	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
09	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	835	2	23	9	Y	21	82	1			3
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					3
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					3
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					3
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					3
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3

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
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					153
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					153
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					153
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					153
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					153
*02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	279	1	2712	2	N	-0-					10
10	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	195	1	2517	2	N	-0-					10
11	2760	N	2036	-0-	-724	-0-	173	1	1863	2	N	-0-					10
12	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	212	1	2506	2	N	-0-					10
01	2697	N	2136	-0-	-561	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					10
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	N	-0-					10

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	277	1	5583	2	N	-0-			12
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	251	1	4872	2	N	-0-			12
11	4080 X	3798	-0-	-282	-0-	188	1	3610	2	N	-0-			12
12	5704 X	1668	-0-	-4036	-0-	78	1	1590	2	N	-0-			12
01	5704 X	2032	-0-	-3672	-0-	95	1	1937	2	N	-0-			12
02	5152 X	4217	-0-	-935	-0-	202	1	4015	2	N	-0-			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

09	5940 X	5717	-0-	-223	-0-	270	1	5447	2	N	-0-			15
10	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	294	1	5701	2	N	-0-			15
11	5940 X	5683	-0-	-257	-0-	282	1	5401	2	N	-0-			15
12	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	273	1	5541	2	N	-0-			15
01	6045 X	5741	-0-	-304	-0-	269	1	5472	2	N	-0-			15
02	5404 X	5143	-0-	-261	-0-	246	1	4897	2	N	-0-			15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	233	1	1352	2	Y	-0-			30
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	230	1	1303	2	Y	-0-			30
11	2250 N	1632	-0-	-618	-0-	244	1	1388	2	Y	-0-			30
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	307	1	1890	2	Y	-0-			30
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	259	1	1498	2	Y	-0-			30
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	273	1	1560	2	Y	-0-			30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

09	2370 N	869	-0-	-1501	-0-	81	1	788	2	N	-0-			19
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	177	1	2283	2	N	-0-			19
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	187	1	2020	2	N	-0-			19
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	1901	2	N	-0-			19
01	2449 N	2013	-0-	-436	-0-	180	1	1833	2	N	-0-			19
02	2072 N	1817	-0-	-255	-0-	156	1	1661	2	N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
09	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	N	24					58
10	2046	#	1967	-0-	-79	-0-	1950	2	17	9	N	15					73
11	2010	#	1796	-0-	-214	-0-	1785	2	11	9	N	10					83
12	2108	#	1818	-0-	-290	-0-	1786	2	32	9	N	29					112
01	2108	#	1725	-0-	-383	-0-	1700	2	25	9	N	23					135
02	1904	#	1430	-0-	-474	-0-	1410	2	20	9	N	18					153

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					40
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					40
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					40
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					40
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					40
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			Y	-0-					-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
*02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2803	-0-	-737	-0-	2803	2			N	-0-					21
10	3658	X	2332	-0-	-1326	-0-	2224	2	108	9	N	98					119
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					119
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					119
01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					119
*02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					73
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					73
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					73
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	435	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					184
10	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-					184
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					184
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					184
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					184
*02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5376		5376	-0-	-0-	-0-	750	1	4626	2	N	-0-					59
10	5483		5423	-0-	-60	-0-	775	1	4644	2	N	4					63
							4	9									
11	4860		2513	-0-	-2347	-0-	425	1	2088	2	N	-0-					63
12	5650		5650	-0-	-0-	-0-	775	1	4875	2	N	-0-					63
01	5175		5175	-0-	-0-	-0-	775	1	4400	2	N	-0-					63
02	5012	#	4672	-0-	-340	-0-	700	1	3972	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1336	2	47	9	N	43					167
10	1550	N	499	-0-	-1051	-0-	499	2			N	-0-					167
11	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	2			N	-0-					167
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					167
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			167

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	562	1	2065	2	N	-0-					190
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2076	2	41	9	N	37	12	8			215
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	492	1	1233	2	N	47	37	8			225
							52	9									
12	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	279	1	1051	2	N	2					227
							2	9									
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					229
02	1652	N	279	-0-	-1373	-0-	63	1	216	2	N	-0-					229

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
09	6570	X	5307	-0-	-1263	-0-	1007	1	4300	2	N	-0-					77
10	6231	X	3500	-0-	-2731	-0-	3474	2	26	9	N	24	9	8			92
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1652	1	4327	2	N	46	38	8			100
							51	9									
12	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	1094	1	4365	2	N	9					109
							10	9									
01	5487	X	2840	-0-	-2647	-0-	2840	2			N	-0-					109
02	5628	X	4552	-0-	-1076	-0-	1036	1	3513	2	N	3					112
							3	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
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	393	1	1092	2	N	-0-					102
10	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	281	1	1109	2	N	-0-					102
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	345	1	997	2	N	-0-					102
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	346	1	1042	2	N	-0-					102
01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	936	2			N	-0-					102
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	373	1	884	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	551	1	1534	2	N	-0-					40
10	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	398	1	1568	2	N	13	13	8			40
							14	9									
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	578	1	1670	2	N	39	39	8			40
							43	9									
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	575	1	1731	2	N	-0-					40
01	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	1769	2			N	-0-					40
*02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	661	1	1566	2	N	-0-					40

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
09	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	314	1	2511	2	N	-0-					197
10	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	315	1	2446	2	N	13	11	8			199
							14	9									
11	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	315	1	2446	2	N	37	37	8			199
							41	9									
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	132	1	2674	2	N	-0-					199
01	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	235	1	2654	2	N	-0-					199
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	168	1	2366	2	N	-0-					199

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					242
10	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4168	2	19	9	N	17	184	1			75
11	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	3592	2	26	9	N	24					99
12	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3912	2	40	9	N	36					135
01	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3839	2	50	9	N	45	1	8			179
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	3750	2	35	9	N	32	1	8			210

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					121
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	3	13	9	N	12					133
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	3	13	9	N	12					145
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1805	3	26	9	N	24					169
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					169
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					169

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	2	N	-0-					196
10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	-0-					196
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	119	1	747	2	N	-0-					196
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	130	1	770	2	N	-0-					196
*01	926	R	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	-0-					196
02	812	#	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19	109	1			83
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					83
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					83
12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					83
*01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	510	#	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					170
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					170
11	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					170
12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					170
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					170
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	494	-0-	-226	-0-	494	2			Y	-0-					55
10	899	#	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					55
11	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					55
12	899	#	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					55
01	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					55
*02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					61
10	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					61
11	1200	#	25	-0-	-1175	-0-	25	2			Y	-0-					61
12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					61
01	1240	#	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			Y	-0-					61
02	1120	#	997	-0-	-123	-0-	997	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					29
10	310	#	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					29
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					29
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

09	540	#	209	-0-	-331	-0-	209	2			N	-0-					127
10	558	#	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					127
11	480	#	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					127
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					127
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					127
*02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

09	952	R	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11					65
10	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					75
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					75
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75
01	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					75
*02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					75

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

09	450	#	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					118
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					118
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					118
12	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					118
01	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					118
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

09	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					85
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1030	2	26	9	N	24	90	1			19
11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					29
12	982	R	982	-0-	-0-	-0-	967	2	15	9	N	14					43
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					52
*02	866	R	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					63

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	357	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	372	#	141	-0-	-231	-0-	134	2	7	9	Y	6					9
11	360	#	31	-0-	-329	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			8
12	403	#	112	-0-	-291	-0-	112	2			Y	-0-					8
01	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					8
02	364	#	126	-0-	-238	-0-	124	2	2	9	Y	2					10

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
09	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1216	2	74	9	Y	67	68	1			10
10	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1348	2	92	9	Y	84					94
11	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	53	1			41
12	1395	#	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-					41
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					44
*02	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	Y	17					61

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
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	449	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	614	R	614	-0-	-0-	-0-	574	2	40	9	Y	36					40
11	510	#	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-	19	1			21
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					21
01	620	#	385	-0-	-235	-0-	384	2	1	9	Y	1					22
02	560	#	366	-0-	-194	-0-	360	2	6	9	Y	5					27

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
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	347	2	24	9	Y	22					24
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	11	1			13
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					13
01	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
02	336	#	265	-0-	-71	-0-	261	2	4	9	Y	4					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

09	330	N	247	-0-	-83	-0-	147	2	100	9	N	91					180
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	116	2	36	9	N	33	170	1			43
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	132	2	68	9	N	62					105
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	80	2	80	9	N	73					178
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	133	2	37	9	N	34					212
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	N	100	178	1			134

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

09	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	146	1	2358	2	N	-0-					187
10	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	183	1	1200	2	N	-0-					187
11	2970	X	1435	-0-	-1535	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					187
12	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	118	1	2150	2	N	-0-					187
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	127	1	2209	2	N	-0-					187
02	2324	X	1889	-0-	-435	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

09	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-					182
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					182
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					182
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					182
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					182
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					53
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	4	1	31	2	N	-0-					53
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	4	1	47	2	N	-0-					53
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					53
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1283	-0-	-367	-0-	1283	2			N	-0-					209
10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					209
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					209
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					209
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					137
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					137
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					137
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					137
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	135	1	2394	2	N	-0-					56
10	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	140	1	2378	2	N	-0-					56
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					56
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2296	2	N	2					58
							2	9									
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	N	2					60
							2	9									
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					60

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					41
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					41
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					41
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					41
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					41
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					41

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	5190	X	4740	-0-	-450	-0-	4621	3	119	9	N	108	179	1			148
10	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5036	3	106	9	N	96	177	1			67
11	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4678	3	121	9	N	110					177
12	5425	X	3107	-0-	-2318	-0-	3002	3	105	9	N	95					272
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3699	3	101	9	N	92					364
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3276	3	139	9	N	126	191	1			299

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					133
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-					133
11	270	#	128	-0-	-142	-0-	3	1	125	2	N	-0-					133
12	279	#	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					133
01	279	#	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	2	N	-0-					133
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	2	1	34	2	N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46650		25358	-0-	-21292	-0-	446	1	24771	2	N	128	13	1			122
							141	9									
10	48205		22154	-0-	-26051	-0-	452	1	21614	2	N	80	2	8			200
							88	9									
11	46650		16138	-0-	-30512	-0-	436	1	15649	2	N	48	14	8			234
							53	9									
12	48205		12955	-0-	-35250	-0-	419	1	12462	2	N	67	180	1	4	8	117
							74	9									
01	48205		11567	-0-	-36638	-0-	397	1	11134	2	N	33	6	8			144
							36	9									
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386	1	8552	2	N	18	2	8			160
							20	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					1

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	927	2	20	9	N	18					125
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1030	2	17	9	N	15					140
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	934	2	28	9	N	25					165
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31	168	1			28
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1002	2	19	9	N	17					45
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22					67

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1081	2	35	9	N	32					138
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	N	23					161
11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28	149	1			40
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	910	2	24	9	N	22					62
01	1085	N	774	-0-	-311	-0-	755	2	19	9	N	17					79
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	612	2	17	9	N	15					94

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					79

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

09	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1152	2	43	9	N	39					146
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2491	2	46	9	N	42	154	1			34
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2101	2	57	9	N	52					86
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1300	2	66	9	N	60	1	8			145
01	2542	N	1618	-0-	-924	-0-	1608	2	10	9	N	9					154
02	2016	N	914	-0-	-1102	-0-	867	2	47	9	N	43	157	1			40

MANZIEL (RODESSA) //CONT.// 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	510	N	444	-0-	-66	-0-	391	2	53	9	N	48					142
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	333	2	28	9	N	25					167
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	337	2	36	9	N	33					200
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			200
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	342	2	13	9	N	12					212
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	284	2	7	9	N	6	140	1			78

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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

09	1050	N	503	-0-	-547	-0-	497	2	6	9	N	5					77
10	837	N	562	-0-	-275	-0-	547	2	15	9	N	14					91
11	810	N	551	-0-	-259	-0-	538	2	13	9	N	12					103
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					123
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	8			124
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					132

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1344	2	40	9	N	36					224
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	2	40	9	N	36	188	1			72
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	975	2	33	9	N	30					102
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1708	2	66	9	N	60					162
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2133	2	35	9	N	32	1	8			193
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1673	2	57	9	N	52	181	1			64

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	N	11					137
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	511	2	12	9	N	11					148
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	511	2	12	9	N	11					159
12	837	N	367	-0-	-470	-0-	356	2	11	9	N	10					169
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	2	6	9	N	5	1	8			173
*02	476	N	424	-0-	-52	-0-	410	2	14	9	N	13					186

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	198	-0-	-209	-0-	195	2	3	9	N	3					133
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					133
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					133
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					133
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					133
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	N	1					134

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					117
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					123
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					123
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1					124
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					124
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					124

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
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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

09	810	N	616	-0-	-194	-0-	613	2	3	9	N	3					87
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					89
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6					95
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					97
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					107
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					119

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32					102
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2693	2	69	9	N	63					165
11	3000	N	4087	-0-	1087	1087	4061	2	26	9	N	24					189
12	3100	N	2114	-0-	-986	101	2080	2	34	9	N	31					220
01	3100	N	3982	-0-	882	983	3920	2	62	9	N	56	165	1	1	8	110
*02	3369	X	2386	-0-	-983	-0-	2321	2	65	9	N	59					169

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

09	960	N	757	-0-	-203	-0-	746	2	11	9	N	10	169	1			18
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	852	2	35	9	N	32					50
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	830	2	32	9	N	29					79
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31					110
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22					132
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	717	2	39	9	N	35					167

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

09	720	#	467	-0-	-253	B -12997	464	2	3	9	N	3					177
10	837	#	705	-0-	-132	B -13129	699	2	6	9	N	5					182
11	810	#	581	-0-	-229	B -13358	574	2	7	9	N	6					188
12	837	#	504	-0-	-333	B -13691	498	2	6	9	N	5					193
01	713	#	540	-0-	-173	B -13864	531	2	9	9	N	8					201
02	644	#	601	-0-	-43	B -13907	590	2	11	9	N	10					211

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
09	2264	S	2264	-0-	-0-	-0-	690	1	1567	2	N	6	1	8			283
							7	9									
10	1822	S	1822	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	13	189	1	1	8	106
							14	9									
11	1950	S	1543	-0-	-407	-0-	644	1	847	2	N	47					153
							52	9									
12	2077	S	1979	-0-	-98	-0-	690	1	1222	2	N	61	3	8			211
							67	9									
01	1925	S	1925	-0-	-0-	-0-	690	1	1161	2	N	67	183	1	7	8	88
							74	9									
02	1428	S	90	-0-	-1338	-0-	28	2	62	9	N	56	3	8			141

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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1359	2	50	9	N	45					72
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57					129
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	N	33					162
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34	164	1			32
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50					82
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1877	2	68	9	N	62					144

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	720	X	266	-0-	-454	-0-	260	2	6	9	N	5					162
10	651	X	312	-0-	-339	-0-	300	2	12	9	N	11					173
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	474	2	9	9	N	8					181
12	527	X	116	-0-	-411	-0-	107	2	9	9	N	8					189
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	331	2	8	9	N	7					196
02	448	X	225	-0-	-223	-0-	219	2	6	9	N	5					201

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
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					50
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					50
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					52
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5 7	1 9	76	2	N	6					33
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	97	2	N	2					35
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	97	2	N	3					38
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	109	2	N	4					42
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	113	2	N	1					43
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6 2	1 9	85	2	N	2					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	431	2	24	9	N	22					288
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	379	2	19	9	N	17					305
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	389	2	59	9	N	54					359
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	448	2	17	9	N	15	170	1	2	8	202
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12					214
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					227

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	N	2					122
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					123
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	383	2	4	9	N	4					127
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					127
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					134
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					134

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1079	1	1274	2	N	7					342
							8	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	510	1	1843	2	N	10					352
							11	9									
12	DELQ PR		2355	-0-	2355	2355	637	1	1716	2	N	2					354
							2	9									
*01	3100	N	2353	-0-	-747	1608	588	1	1765	2	N	-0-					354
*02	2800	N	2353	-0-	-447	1161	643	1	1710	2	N	-0-					354

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			135
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			200

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
10	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	140	1	1214	2	N	7			114
							8	9							
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2208	2	N	1			115
							1	9							
12	DELQ PR		2108	-0-	2108	2108	129	1	1977	2	N	2			117
							2	9							
*01	3100	N	2436	-0-	-664	1444	2419	2	17	9	N	15			132
*02	2800	N	2030	-0-	-770	674	115	1	1915	2	N	-0-			132

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
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			134
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	293	1	2535	2	N	5			144
							6	9							
11	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	295	1	1981	2	N	1			145
							1	9							
12	DELQ PR		3116	-0-	3116	3116	191	1	2915	2	N	9			154
							10	9							
*01	4752	X	1636	-0-	-3116	-0-	1625	2	11	9	N	10			164
*02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	N	8			172
							9	9							

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
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			124
10	7285	X	6827	-0-	-458	-0-	706	1	6104	2	N	15			145
							17	9							
11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	857	1	5751	2	N	15			160
							17	9							
12	DELQ PR		6622	-0-	6622	6622	406	1	6203	2	N	12			172
							13	9							
*01	11480	X	4858	-0-	-6622	-0-	4855	2	3	9	N	3			175
02	6160	X	3868	-0-	-2292	-0-	221	1	3645	2	N	2	154	1	23
							2	9							

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
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			155
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	499	1	4310	2	N	-0-			155
11	3000	N	4119	-0-	1119	1119	534	1	3585	2	N	-0-			155
12	DELQ PR		971	-0-	971	2090	60	1	911	2	N	-0-			155
*01	2888	X	798	-0-	-2090	-0-	798	2			N	-0-			155
02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	71	1	1158	2	N	-0-			155

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					248
10	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	513	1	4436	2	N	7					278
							8	9									
11	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	609	1	4089	2	N	10					288
							11	9									
12	DELQ PR		5038	-0-	5038	5038	309	1	4722	2	N	6					294
							7	9									
*01	10037	X	4999	-0-	-5038	-0-	4991	2	8	9	N	7					301
*02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	260	1	4296	2	N	3					304
							3	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	2	N	-0-					154
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	753	2	N	-0-					154
12	DELQ PR		683	-0-	683	683	40	1	612	2	N	28					182
							31	9									
*01	1507	N	824	-0-	-683	-0-	824	2			N	-0-					182
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					182

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					90
10	9238	X	6738	-0-	-2500	-0-	698	1	6029	2	N	10					107
							11	9									
11	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	806	1	5406	2	N	-0-					107
12	DELQ PR		6677	-0-	6677	6677	409	1	6254	2	N	13					120
							14	9									
*01	12479	X	5802	-0-	-6677	-0-	5783	2	19	9	N	17					137
*02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	351	1	5797	2	N	-0-					137

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
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					78
10	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	363	1	3133	2	N	2					77
							2	9									
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	419	1	2812	2	N	23					100
							25	9									
12	DELQ PR		3716	-0-	3716	3716	228	1	3480	2	N	7					107
							8	9									
*01	6447	X	2731	-0-	-3716	-0-	2714	2	17	9	N	15					122
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	N	3					125
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			167
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	485	1	4187	2	N	10			194
							11	9							
11	5250	X	5124	-0-	-126	-0-	664	1	4454	2	N	5			199
							6	9							
12	DELQ	PR	5362	-0-	5362	5362	328	1	5009	2	N	23			222
							25	9							
*01	10579	X	5217	-0-	-5362	-0-	5193	2	24	9	N	22			244
*02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	-0-			244

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			159
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	611	1	5284	2	N	7			177
							8	9							
11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	528	1	3543	2	N	-0-			177
12	DELQ	PR	4026	-0-	4026	4026	247	1	3770	2	N	8			185
							9	9							
*01	7210	X	3184	-0-	-4026	-0-	3167	2	17	9	N	15			200
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	292	1	4823	2	N	-0-			200

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			184
10	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	225	1	1943	2	N	10			25
							11	9							
11	2070	X	1984	-0-	-86	-0-	257	1	1724	2	N	3			28
							3	9							
12	DELQ	PR	1911	-0-	1911	1911	116	1	1769	2	N	24			52
							26	9							
*01	3841	X	1930	-0-	-1911	-0-	1927	2	3	9	N	3			55
02	1960	X	1812	-0-	-148	-0-	102	1	1697	2	N	12			67
							13	9							

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	72	1	1364	3	Y	-0-					79
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	3	Y	-0-					79
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	3	Y	-0-					79
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	3	Y	9					88
							10	9									
01	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	52	1	1044	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
02	1652	N	792	-0-	-860	-0-	37	1	745	3	Y	9					96
							10	9									

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
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	117	1	2213	3	Y	-0-					106
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	122	1	2281	3	Y	-0-					106
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	125	1	2284	3	Y	-0-					106
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	115	1	2261	3	Y	12					118
							13	9									
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	115	1	2289	3	Y	1	3	1			116
							1	9									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	13					129
							14	9									

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
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					54
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					54
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					54
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					54
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	162	3	Y	34	61	1			27
							37	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					27

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
09	7470	X	7153	-0-	-317	-0-	357	1	6764	3	Y	29					145
							32	9									
10	7688	X	7365	-0-	-323	-0-	372	1	6963	3	Y	27					172
							30	9									
11	7410	X	7064	-0-	-346	-0-	366	1	6698	3	Y	-0-					172
12	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	344	1	6729	3	Y	10					182
							11	9									
01	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	343	1	6791	3	Y	3	9	1			176
							3	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	316	1	6198	3	Y	2					178
							2	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	455	1	3113	2	Y	21	28	1			1
							23	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	399	1	2662	2	Y	-0-					1
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	402	1	2734	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	471	1	2775	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	468	1	2775	2	Y	16					17
							18	9									
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	2495	2	Y	-0-	16	1			1

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
09	2220	N	1665	-0-	-555	-0-	209	1	1433	2	Y	21	28	1			1
							23	9									
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	231	1	1542	2	Y	-0-					1
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	252	1	1714	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	327	1	1926	2	Y	-0-					1
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	332	1	1971	2	Y	16					17
							18	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1793	2	Y	-0-	16	1			1

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
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	353	1	2419	2	Y	27	38	1			2
							30	9									
10	3100	N	3633	-0-	533	533	474	1	3159	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3282	-0-	282	815	420	1	2855	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
12	3100	N	3301	-0-	201	1016	479	1	2822	2	Y	-0-					2
01	4115	X	3099	-0-	-1016	-0-	442	1	2622	2	Y	32					34
							35	9									
02	3276	X	2454	-0-	-822	-0-	354	1	2100	2	Y	-0-	32	1			2

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
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	307	1	2100	2	Y	26	34	1			5
							29	9									
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	319	1	2127	2	Y	-0-					5
11	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	281	1	1910	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
12	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	330	1	1941	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	265	1	1569	2	Y	-0-					18
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	252	1	1497	2	Y	23	28	1			13
							25	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3641	-0-	-349	-0-	460	1	3152	2	Y	26	34	1			5
							29	9									
10	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	472	1	3145	2	Y	-0-					5
11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	474	1	3223	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
12	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	557	1	3282	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	550	1	3257	2	Y	-0-					18
*02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3063	2	Y	23	28	1			13
							25	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	284	1	1944	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	2014	2	Y	-0-					3
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	293	1	1991	2	Y	20	2	8			21
							22	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	334	1	1966	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	331	1	1962	2	Y	15					36
							17	9									
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	2	Y	-0-	33	1			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	157	1	1073	2	Y	7					8
							8	9									
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	145	1	968	2	Y	4					12
							4	9									
11	1140	N	411	-0-	-729	-0-	53	1	357	2	Y	1	10	1	1	8	2
							1	9									
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	143	1	842	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	153	1	906	2	Y	7					9
							8	9									
02	392	N	16	-0-	-376	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	7	1			2

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

09	2550	N	2076	-0-	-474	-0-	265	1	1811	2	Y	-0-					22
10	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	297	1	1983	2	Y	-0-					22
11	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	266	1	1804	2	Y	2	22	1	1	8	1
							2	9									
12	2790	X	1513	-0-	-1277	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-					1
01	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	231	1	1370	2	Y	-0-					1
*02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	274	1	1626	2	Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

09	3000	N	5640	-0-	2640	6059	719	1	4921	2	Y	-0-					35
10	3100	N	5121	-0-	2021	8080	668	1	4453	2	Y	-0-					35
11	12825	X	4745	-0-	-8080	-0-	607	1	4121	2	Y	15	39	1	5	8	6
							17	9									
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	662	1	3898	2	Y	-0-					6
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	578	1	3425	2	Y	-0-					6
*02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	570	1	3384	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	209	1	1434	2	Y	1					9
							1	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	220	1	1470	2	Y	-0-					9
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	227	1	1541	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	-0-					7
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	216	1	1283	2	Y	-0-					7

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	349 1	2388 2			Y	-0-					22
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	353 1	2350 2			Y	-0-					22
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	343 1	2330 2			Y	9	25 1		2 8		4
							10 9										
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	355 1	2092 2			Y	1	1 8				4
							1 9										
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344 1	2040 2			Y	-0-					4
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	322 1	1912 2			Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	215 1	1470 2			Y	16	20 1				2
							18 9										
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	171 1	1142 2			Y	-0-					2
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	169 1	1151 2			Y	17	4 8				15
							19 9										
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236 1	1388 2			Y	-0-					15
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220 1	1303 2			Y	15					30
							17 9										
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	211 1	1250 2			Y	-0-	27 1				3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3330	X	3113	-0-	-217	-0-	395	1	2704	2	Y	13					16
							14	9									
10	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	417	1	2780	2	Y	9					25
							10	9									
11	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	388	1	2634	2	Y	5	21	1	4	8	5
							6	9									
12	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	452	1	2663	2	Y	-0-					5
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	461	1	2731	2	Y	18					23
							20	9									
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	418	1	2481	2	Y	-0-	17	1			6

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
09	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	206	1	1411	2	Y	21	28	1			1
							23	9									
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	244	1	1629	2	Y	-0-					1
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	212	1	1442	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	Y	-0-					1
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	314	1	1858	2	Y	16					17
							18	9									
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	161	1	1105	2	Y	7					8
							8	9									
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	134	1	895	2	Y	4					12
							4	9									
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	129	1	879	2	Y	3	11	1	2	8	2
							3	9									
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	162	1	953	2	Y	-0-					2
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	Y	9					11
							10	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-	8	1			3

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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	143	1	978	2	Y	7					9
							8	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	794	2	Y	4					13
							4	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	Y	3	11	1	3	8	2
							3	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	163	1	962	2	Y	-0-					2
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	98	1	581	2	Y	3					5
							3	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	4	1			1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	400	1	2736	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
10	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	413	1	2756	2	Y	-0-					3
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	435	1	2957	2	Y	21	3	8			21
							23	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	508	1	2992	2	Y	-0-					21
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	491	1	2907	2	Y	15					36
							17	9									
02	3192	X	3177	-0-	-15	-0-	458	1	2719	2	Y	-0-	33	1			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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	396	1	2711	2	Y	2					19
							2	9									
10	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	409	1	2728	2	Y	-0-					19
11	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	350	1	2379	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
12	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	402	1	2366	2	Y	16	28	1			7
							18	9									
01	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	438	1	2595	2	Y	-0-					7
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	422	1	2503	2	Y	-0-					7

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	2820	X	2396	-0-	-424	-0-	299	1	2049	2	Y	44	55	1			3
							48	9									
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	302	1	2015	2	Y	-0-					3
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	357	1	2425	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	435	1	2560	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	Y	15					18
							17	9									
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	453 36	1 9	3099	2	N	33					49
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	504 25	1 9	3359	2	N	-0-					49
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	485	1	3297	2	N	23	56	1	6	8	10
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	376	1	2212	2	N	-0-					10
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	-0-					10
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	423	1	2511	2	N	-0-					10

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1535 50	1 9	10511	2	N	45					67
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1611	1	10742	2	N	-0-					67
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1566 46	1 9	10638	2	N	42	97	1	2	8	10
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1785 1	1 9	10509	2	N	1	1	8			10
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785 61	1 9	10582	2	N	55					65
*02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556 1	1 9	9237	2	N	1	48	1			18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	296 7	1 9	2025	2	N	6					65
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	283 4	1 9	1884	2	N	4					69
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	322 8	1 9	2185	2	N	7	59	1	4	8	13
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	360 8	1 9	2118	2	N	7					20
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	342 6	1 9	2025	2	N	5					25
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	2023	2	N	3					28

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	137	1	1755	2	N	12					134
							13	9									
10	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	148	1	1803	2	N	47					181
							52	9									
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	145	1	1747	2	N	8					189
							9	9									
12	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	138	1	1770	2	N	13	179	1			23
							14	9									
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	156	1	1836	2	N	10					33
							11	9									
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152	1	1553	2	N	7					40
							8	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2871	-0-	-249	-0-	206	1	2648	2	N	15					99
							17	9									
10	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	220	1	2669	2	N	45					144
							50	9									
11	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	212	1	2553	2	N	7					151
							8	9									
12	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	216	1	2771	2	N	28	166	1			13
							31	9									
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	226	1	2653	2	N	13					26
							14	9									
02	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	2220	1	2259	2	N	12					38
							13	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2139	2	N	5					80
							6	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	N	-0-					80
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2112	2	N	5					85
							6	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	181	1	2330	2	N	2					87
							2	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	5					92
							6	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	2	N	-0-					92

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	N	7					92
							8	9									
10	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	205	1	2489	2	N	22					114
							24	9									
11	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	192	1	2316	2	N	3					117
							3	9									
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	201	1	2586	2	N	10					127
							11	9									
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	215	1	2521	2	N	5					132
							6	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	N	-0-					132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	N	-0-					184
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	13					197
							14	9									
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	3	1	92	2	N	-0-	182	1			15
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					15
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					15
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					15

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	5					105
							6	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1081	2	Y	8					113
							9	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	1					114
							1	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	5					119
							6	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	5					124
							6	9									
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	56	1	1038	2	Y	10					134
							11	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

09	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	5049	2	13	9	N	12					195
10	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	4358	2	1	9	N	1					196
11	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4524	2	2	9	N	2	171	1			27
12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					27
01	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					27
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					27

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	106	1	2505	2	Y	26					164
							29	9									
10	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	81	1	2054	2	Y	13	128	1			49
							14	9									
11	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	71	1	1624	2	Y	9	55	1			3
							10	9									
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	155	1	2828	2	Y	25	12	1			16
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2760	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

09	4110	X	3511	-0-	-599	-0-	142	1	3350	2	Y	17					144
							19	9									
10	3999	X	2618	-0-	-1381	-0-	99	1	2513	2	Y	5					149
							6	9									
11	3870	X	1957	-0-	-1913	-0-	82	1	1875	2	Y	-0-					149
12	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	103	1	1878	2	Y	-0-					149
01	3999	X	1394	-0-	-2605	-0-	75	1	1318	2	Y	1					150
							1	9									
02	3164	X	1549	-0-	-1615	-0-	79	1	1466	2	Y	4					154
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	Y	-0-					199
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					199
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					199
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					199
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					199
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					199

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	115	1			15
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-					229
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	63	1	1599	2	Y	23	245	1			7
							25	9									
11	1140	N	779	-0-	-361	-0-	32	1	738	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	45	1	816	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	1674	N	662	-0-	-1012	-0-	35	1	620	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	42					216
							46	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	25	188	1			53
							28	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	5					58
							6	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	N	5					63
							6	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	54	1	942	2	N	10					73
							11	9									
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	N	47					120
							52	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	71	1	1665	2	N	8					235
							9	9									
10	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	30	1	768	2	N	-0-					235
11	2100	N	592	-0-	-1508	-0-	25	1	567	2	N	-0-					235
12	1798	N	461	-0-	-1337	-0-	24	1	437	2	N	-0-					235
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	25	1	437	2	N	-0-					235
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	26	1	484	2	N	-0-					235

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	6887	-0-	-1573	-0-	279	1	6578	2	N	27					232
							30	9									
10	8246	X	7103	-0-	-1143	-0-	267	1	6772	2	N	58	180	1			110
							64	9									
11	7920	X	6659	-0-	-1261	-0-	275	1	6316	2	N	62					172
							68	9									
*12	8029	X	6536	-0-	-1493	-0-	338	1	6147	2	Y	46	188	1			30
							51	9									
01	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	354	1	6206	2	Y	10	7	1			33
							11	9									
*02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	354	1	6541	2	Y	21	20	1			34
							23	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	213	1	5040	2	N	49					231
							54	9									
10	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	179	1	4552	2	Y	53	232	1			52
							58	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	244	1	5607	2	Y	76	106	1			22
							84	9									
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	294	1	5346	2	Y	58	44	1			36
							64	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	2	Y	49	65	1			20
							54	9									
*02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	25	25	1			20
							28	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	22140	X	22036	-0-	-104	-0-	1975 77	1 9	19984	2	Y	70					171
10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	2048 65	1 9	20924	2	Y	59	176	1			54
11	22140	X	21046	-0-	-1094	-0-	970 65	1 9	20011	2	Y	59	2	8			111
12	22878	X	20496	-0-	-2382	-0-	692 77	1 9	19727	2	Y	70	176	1			5
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722 88	1 9	19856	2	Y	80					85
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774 69	1 9	19116	2	Y	63					148

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			104
10	1147	X	1127	-0-	-20	-0-	1106	1	20	2	N	1			105
							1	9							
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1252	2	N	-0-			105
12	DELQ PR		1816	-0-	1816	1816	1	1	1815	2	N	-0-			105
*01	3162	X	1346	-0-	-1816	-0-	1346	2			N	-0-			105
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-			105

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			72
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	245	1	2116	2	N	-0-			72
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	N	6			78
							7	9							
12	DELQ PR		2780	-0-	2780	2780	171	1	2609	2	N	-0-			78
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	4			82
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	N	-0-			82

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			25
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	195	1	1683	2	N	-0-			25
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	450	1	3021	2	N	-0-			25
12	DELQ PR		935	-0-	935	935	57	1	878	2	N	-0-			25
*01	4957	X	4022	-0-	-935	-0-	4022	2			N	-0-			25
02	1708	X	987	-0-	-721	-0-	56	1	931	2	N	-0-			25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			277
10	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	408	1	3528	2	N	-0-			281
11	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	469	1	3144	2	N	-0-			281
12	DELQ PR		3294	-0-	3294	3294	202	1	3089	2	N	3			284
							3	9							
*01	7193	X	3899	-0-	-3294	-0-	3899	2			N	-0-			284
02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	173	1	2866	2	N	-0-			284

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					85
10	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	458	1	3947	2	N	-0-					85
11	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	465	1	3121	2	N	-0-					85
12	DELQ PR		3937	-0-	3937	3937	242	1	3695	2	N	-0-					85
*01	7795	X	3858	-0-	-3937	-0-	3858	2			N	-0-					85
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	197	1	3253	2	N	-0-					85

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					50
*10	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					50
*11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					50
*12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					50
*01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					50
*02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

09	450	X	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					140
*10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					140
*11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					140
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					140
*01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					140
*02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					50
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					50
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					50
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					50
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	130	1	2845	2	N	-0-					98
10	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	121	1	2641	2	N	-0-					98
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	137	1	2978	2	N	-0-					98
12	3069	X	1502	-0-	-1567	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					98
01	3069	X	1811	-0-	-1258	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					98
02	2800	X	2192	-0-	-608	-0-	97	1	2095	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

09	2610	X	1759	-0-	-851	-0-	1606	3	153	9	Y	139					299
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2532	3	114	9	Y	104	189	1			214
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2593	3	231	9	Y	210					424
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1	191	1			234
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					234
02	2968	X	2171	-0-	-797	-0-	2025	3	146	9	Y	133					367

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	621	2	365	9	N	332	332	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1953	-0-	1953	1953	1234	2	719	9	N	654	654	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1953					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	428	2	119	9	N	108	165	1			317
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	268	2	83	9	N	75	167	1			225
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	314	2	53	9	N	48					273
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	662	2	52	9	N	47					320
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	390	2	78	9	N	71	173	1			218
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	467	2	41	9	N	37					255

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 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
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	N	11	166	1			423
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	547	2	79	9	N	72	166	1			329
11	600	N	153	-0-	-447	-0-	136	2	17	9	N	15					344
12	620	N	110	-0-	-510	-0-	110	2			N	-0-					344
01	620	N	56	-0-	-564	-0-	39	2	17	9	N	15					359
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	984	2	143	9	N	130	319	1			170

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					205
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					205
11	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					205
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					205
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					205
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	35	1	2050	2	N	-0-					93
10	2821	X	1396	-0-	-1425	-0-	69	1	1327	2	N	-0-					93
11	2730	X	784	-0-	-1946	-0-	42	1	742	2	N	-0-					93
12	2635	X	894	-0-	-1741	-0-	24	1	870	2	N	-0-	67	1			26
01	2635	X	897	-0-	-1738	-0-	19	1	878	2	N	-0-					26
02	1960	X	1543	-0-	-417	-0-	26	1	1517	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					65
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					65
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					65
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					65
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					65
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					47
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					47
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					47
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					47
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					47
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					47

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					57
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	768	2	3	9	N	3					60
11	1200	N	894	-0-	-306	-0-	892	2	2	9	N	2					62
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5	1	8			66
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					73
*02	840	N	724	-0-	-116	-0-	721	2	3	9	N	3					76

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	195	2	4	9	N	4					56
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					56
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	169	2	10	9	N	9					65
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	162	2	1	9	N	1					66
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					74
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					76

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	8			157
10	1426	N	49	-0-	-1377	-0-	47	3	2	9	N	2	1	8			158
11	1590	N	50	-0-	-1540	-0-	49	3	1	9	N	1					159
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					160
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	2	8			161
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			161

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2	2	8			245
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6	2	8			249
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7	172	1	4	8	80
12	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1516	2	31	9	N	28	1	8			107
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	3	8			120
02	1652	N	1170	-0-	-482	-0-	1162	2	8	9	N	7	1	8			126

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	604	1	1417	2	Y	-0-					8
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	674	1	1469	2	Y	-0-					8
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	644	1	1349	2	Y	-0-					8
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	679	1	1313	2	Y	-0-					8
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	636	1	1249	2	Y	-0-					8
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	581	1	1123	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	124	1	610	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	136	1	643	2	Y	-0-					1
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	127	1	586	2	Y	-0-					1
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	137	1	630	2	Y	-0-					1
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	133	1	589	2	Y	-0-					1
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	2	Y	-0-					1

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
09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	283	1	1386	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	299	1	1417	2	Y	-0-					3
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	339	1	1565	2	Y	-0-					3
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	344	1	1580	2	Y	-0-					3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	339	1	1503	2	Y	-0-					3
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1196	1	2804	2	Y	-0-					12
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1186	1	2588	2	Y	-0-					12
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1157	1	2425	2	Y	-0-					12
12	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	1181	1	2286	2	Y	-0-					12
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1225	1	2408	2	Y	-0-					12
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1099	1	2127	2	Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1290	N	957	-0-	-333	-0-	162	1	795	2	N	-0-					40
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	183	1	867	2	N	-0-					40
11	1140	N	997	-0-	-143	-0-	178	1	819	2	N	-0-					40
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	222	1	1019	2	N	-0-					40
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	208	1	922	2	N	-0-					40
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	866	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	916	2	N	2	2	8			2
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	200	1	947	2	N	-0-					2
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	2	N	-0-					2
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	169	1	778	2	N	-0-					2
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	166	1	735	2	N	-0-					2
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	144	1	648	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	994	2	Y	2	2	8			3
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	Y	-0-					3
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	639	2	Y	-0-					3
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	131	1	603	2	Y	-0-					3
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					3
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	Y	-0-					3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	315 3	1 9	1547	2	N	3	3	8			3
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	380	1	1803	2	N	-0-					3
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	371	1	1712	2	N	-0-					3
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	389	1	1783	2	N	-0-					3
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	359	1	1589	2	N	-0-					3
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	2	N	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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 #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		675	-0-	675	675	114	1	561	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	675					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	675					Y	-0-					4
12	675	X	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					4
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	42	1	195	2	Y	-0-					3
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					3
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					3
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	349	1	1712	2	Y	-0-					1
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	379	1	1796	2	Y	-0-					1
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	355	1	1637	2	Y	-0-					1
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	358	1	1645	2	Y	-0-					1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	385	1	1704	2	Y	-0-					1
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	-0-					9
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	450	1	2136	2	Y	-0-					9
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	416	1	1919	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3114	-0-	14	14	557	1	2557	2	Y	-0-					9
01	2939	N	2925	-0-	-14	-0-	539	1	2386	2	Y	-0-					9
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	412	1	1850	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	187	1	916	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	962	2	Y	-0-					2
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	187	1	862	2	Y	-0-					2
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	203	1	930	2	Y	-0-					2
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	194	1	860	2	Y	-0-					2
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					2

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 #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	649	1 8	3183	2	N	7	7	8			5
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	693	1	3285	2	N	-0-					5
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	703	1	3242	2	N	-0-					5
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	598	1	2742	2	N	-0-					5
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	625	1	2767	2	N	-0-					5
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	495	1	2223	2	N	-0-					5

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	110	1	538	2	Y	-0-					8
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	106	1	503	2	Y	-0-					8
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	-0-					8
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	2	Y	-0-					8
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	128	1	566	2	Y	-0-					8
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	535	2	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
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	337	1	1651	2	Y	-0-					1
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	378	1	1792	2	Y	-0-					1
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	349	1	1610	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	353	1	1621	2	Y	-0-					1
01	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	301	1	1332	2	Y	-0-					1
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	341	1	1533	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	187	1	917	2	Y	-0-					23
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	164	1	780	2	Y	-0-					23
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	173	1	800	2	Y	-0-					23
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					23
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	149	1	659	2	Y	-0-					23
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	129	1	582	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					1
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	2	Y	-0-					1
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	161	1	741	2	Y	-0-					1
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	2	Y	-0-					1
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	167	1	739	2	Y	-0-					1
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	166	1	745	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	217	1	1066	2	Y	-0-					1
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	239	1	1134	2	Y	-0-					1
11	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	201	1	925	2	Y	-0-					1
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	176	1	807	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	242	1	1072	2	Y	-0-					1
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-					1

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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	2	N	32					115
							35	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1660	2	N	30					145
							33	9									
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1	1	1618	2	N	24	156	1			13
							26	9									
12	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1	1	1336	2	N	34					47
							37	9									
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1	1	1288	2	N	20					67
							22	9									
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1	1	1151	2	N	30					97
							33	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	1	1	994	2	N	2					123
							2	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	1					124
							1	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	947	2	N	2					126
							2	9									
12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	1	1	798	2	N	1					127
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					127
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					127

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3					63
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					68
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					77
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					77
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					80
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					85
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					90

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	15					145
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16					161
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	142	1			24
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	63	4	26	9	N	24					48
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	4	30	9	N	27					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					108

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2					43
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	49	2	8	9	N	7					50
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					53
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	41	4	12	9	N	11					64
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	4	15	9	N	14					78
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	2	9	N	2					80

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

09	DLQ G-10		97	-0-	97	214	97	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		63	-0-	63	277	63	2			Y	-0-					40
11	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					40
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					40
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

09	DLQ G-10		200	-0-	200	624	200	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		514	-0-	514	1138	514	2			Y	-0-					3
11	1272	N	134	-0-	-1138	-0-	134	2			Y	-0-					3
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3

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
09	DLQ G-10		268	-0-	268	681	268	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		141	-0-	141	822	141	2			Y	-0-					-0-
11	1224	N	402	-0-	-822	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		85	-0-	85	164	85	2			Y	-0-					198
10	DLQ G-10		141	-0-	141	305	141	2			Y	-0-					198
11	650	N	345	-0-	-305	-0-	345	2			Y	-0-					198
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					198
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					200
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					207

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		45	-0-	45	670	45	2			Y	-0-					115
10	DLQ G-10		29	-0-	29	699	29	2			Y	-0-					115
11	736	N	37	-0-	-699	-0-	37	2			Y	-0-					115
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					115
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					117
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					119

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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			44
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8			44
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	202	2	40	9	N	36	61	1			19
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	2	3	9	N	3	1	8			21
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	1	8			37
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1	8			42

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	N	2	2	8			62
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	60	2	30	9	N	27	70	1			19
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	N	8					27
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					30
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					33

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
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					33
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					33
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					33
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					33
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					40
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					40
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40

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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					73
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					73
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					73
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					73
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					73
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2134	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
10	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	138	1	2191	2	Y	-0-					36
11	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	117	1	2013	2	Y	-0-					36
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1					37
							1	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-					37
02	1988	N	1771	-0-	-217	-0-	100	1	1665	2	Y	5					42
							6	9									

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	Y	-0-	17	1			9
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	831	2	Y	2					11
							2	9									
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	49	1	838	2	Y	1					12
							1	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-	11	1			1
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					1
02	924	X	845	-0-	-79	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					1

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	3	Y	-0-	21	1			12
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	72	1	1136	2	Y	3					15
							3	9									
11	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	62	1	1067	2	Y	3					18
							3	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	Y	3					11
							3	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	50	1	844	2	Y	1					12
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	2	Y	-0-					42
10	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	107	1	1699	2	Y	-0-					42
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	97	1	1671	2	Y	-0-					42
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1889	2	Y	1					43
							1	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-					43
02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	74	1	1242	2	Y	5					48
							6	9									

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1359	2	Y	-0-					2
10	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					2
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	167	1	2201	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	Y	-0-					5
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	130	1	2239	2	Y	-0-					5
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	138	1	2425	2	Y	-0-					5
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2385	2	Y	-0-					5
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	119	1	1881	2	Y	4					15
							4	9									
11	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	110	1	1893	2	Y	2					17
							2	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					17
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	113	1	1899	2	Y	7					24
							8	9									
02	1876	N	1812	-0-	-64	-0-	102	1	1707	2	Y	3					27
							3	9									

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	5					35
							6	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	204	3	N	10					45
							11	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	-0-					45
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					45
01	3100	N	3271	-0-	171	171	211	1	3008	3	N	47					92
							52	9									
*02	2222	N	2051	-0-	-171	-0-	418	1	1613	3	N	18					110
							20	9									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					2
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					2
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					2
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					2
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					2

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

09	2250	X	108	-0-	-2142	-0-	13	1	95	3	N	-0-					208
10	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	132	1	1370	3	N	34					242
							37	9									
11	1860	X	305	-0-	-1555	-0-	296	1	9	9	N	8	165	1			85
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1806	3	N	-0-					85
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	2					87
							2	9									
02	1400	X	1020	-0-	-380	-0-	71	1	921	3	N	25					112
							28	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

09	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	198	1	2620	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
10	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	165	1	2616	2	Y	3					31
							3	9									
11	2820	N	2722	-0-	-98	-0-	150	1	2571	2	Y	1					32
							1	9									
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					32
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	8					40
							9	9									
02	2548	N	2400	-0-	-148	-0-	135	1	2263	2	Y	2					42
							2	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	Y	-0-					54
10	992	N	811	-0-	-181	-0-	48	1	763	2	Y	-0-					54
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					54
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	1	42	1			13
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	Y	-0-					13
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	734	2	Y	1					14
							1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					183
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	N	2					185
							2	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	N	-0-					185
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	3	N	8					193
							9	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	3	N	9					202
							10	9									
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	3	N	23					225
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	112	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	Y	-0-	38	1			21
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	4					25
							4	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	5					30
							6	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	6	27	1			9
							7	9									
01	3100	N	3208	-0-	108	108	180	1	3025	2	Y	3					12
							3	9									
02	1596	N	1122	-0-	-474	-0-	63	1	1058	2	Y	1					13
							1	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	170	1	2244	3	Y	1	102	1	1	8	60
							1	9									
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	171	1	2711	2	Y	20					80
							22	9									
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	157	1	2695	2	Y	23					103
							25	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	6	94	1			15
							7	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	Y	3					18
							3	9									
02	2408	N	1381	-0-	-1027	-0-	78	1	1302	2	Y	1					19
							1	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	N	-0-					25
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					25
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	3	N	-0-					25
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					25
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					25
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	33	1	430	3	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	115	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	100	1	1720	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2477	-0-	-1153	-0-	174	1	2302	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	3751	X	3071	-0-	-680	-0-	182	1	2889	2	Y	-0-					2
11	3630	X	2773	-0-	-857	-0-	153	1	2620	2	Y	-0-					2
12	3751	X	2817	-0-	-934	-0-	152	1	2665	2	Y	-0-					2
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					2
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	149	1	2495	2	Y	-0-					2

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	214	1	1613	3	N	8	1	8			127
							9	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	110	1	1767	3	N	21					148
							23	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	3	N	14					162
							15	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	3	N	13					175
							14	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	18					193
							20	9									
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	109	1	1418	3	N	14					207
							15	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	119	1	1886	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	112	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1772	-0-	-132	-0-	100	1	1672	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	193	1	2554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	163	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	157	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2670	2	Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	129	1	2166	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	2					3
							2	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					4

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-					31
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					31
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					31
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					31
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	634	3	N	12	1	8			193
							13	9									
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	39	1	623	3	N	14					207
							15	9									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	37	181	1			63
							41	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	25					88
							28	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	14					102
							15	9									
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	18					120
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	215	1	2844	3	Y	2	17	1	2	8	8
							2	9									
10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-					8
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	161	1	2758	2	Y	-0-					8
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	164	1	2887	2	Y	50	8	1			50
							55	9									
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	169	1	2839	2	Y	22					72
							24	9									
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	148	1	2470	2	Y	8					80
							9	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
09	1620	X	1424	-0-	-196	-0-	100	1	1323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1643	X	1332	-0-	-311	-0-	79	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1328	-0-	-262	-0-	73	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1485	-0-	-158	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1499	-0-	-20	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1044	-0-	-272	-0-	59	1	985	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
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
10	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	111	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	3	N	7	2	8			153
							8	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	3	N	5					158
							6	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2065	3	N	9					167
							10	9									
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	3	N	15					182
							17	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	50	1	1657	3	N	-0-					182
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	116	1	1500	3	N	16	1	8			197
							18	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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	3	25	9	N	23					228
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	860	3	2	9	N	2	177	1			53
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					53
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	N	8					61
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					68
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	3	3	9	N	3					71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1749	3	25	9	N	23	1	8			100
10	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2008	3	55	9	N	50					150
11	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-					150
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					150
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					157
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	3	12	9	N	11					168

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					2
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					2
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					2
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

09	1470	X	506	-0-	-964	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					16
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	426	1	1968	2	Y	-0-					16
11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	462	1	1083	2	Y	-0-					16
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	425	1	573	2	Y	-0-					16
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	374	1	401	2	Y	-0-					16
*02	2800	N	3132	-0-	332	332	484	1	2648	2	Y	-0-					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

09	3210	X	2531	-0-	-679	-0-	689	1	1766	3	Y	69					141
							76	9									
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	738	1	2211	3	Y	77	50	1			168
							85	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	813	1	2492	3	Y	76	164	1			80
							84	9									
12	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	686	1	2093	3	Y	85					165
							94	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	792	1	2189	3	Y	90	143	1			112
							99	9									
02	3164	X	1076	-0-	-2088	-0-	529	1	471	3	Y	69					181
							76	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	10					199
							11	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N	30					229
							33	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	N	18					247
							20	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	15					262
							17	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	9					271
							10	9									
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	11					282
							12	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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	Y	12					48
							13	9									
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	40	1	344	3	Y	41					89
							45	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	7					96
							8	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	15					111
							17	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	32	99	1			44
							35	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	16					60
							18	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					2
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2315	-0-	-1285	-0-	163	1	2150	2	Y	2	1	8			56
							2	9									
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	431	1	2316	2	Y	1					57
							1	9									
11	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	431	1	2114	2	Y	-0-					57
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	513	1	2154	2	Y	2	44	1			15
							2	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	511	1	2257	2	Y	3					18
							3	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	403	1	1652	2	Y	5					23
							6	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3805	-0-	-245	-0-	739	1	3064	2	Y	2	1	8			38
							2	9									
10	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	600	1	2917	2	Y	-0-					38
11	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	568	1	3255	2	Y	-0-					38
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	636	1	3670	2	Y	-0-	30	1			8
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	661	1	3271	2	Y	-0-					8
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	622	1	2951	2	Y	-0-					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1185	-0-	-255	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-					52
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	282	1	1757	2	Y	-0-					52
11	1530	X	1467	-0-	-63	-0-	470	1	997	2	Y	-0-					52
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	462	1	1062	2	Y	2	41	1			13
							2	9									
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	408	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	488	1	1117	2	Y	2					17
							2	9									

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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	51	1	807	2	Y	-0-					14
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					14
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					14
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-					14
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					14

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	95	140
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1984	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	126	1	2004	2	N	-0-					82
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	112	1	1918	2	N	-0-					82
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					82
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	N	1					83
							1	9									
02	1988	X	1779	-0-	-209	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					83

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2575	-0-	-725	-0-	180	1	2383	2	Y	11	2	8			223
							12	9									
10	3410	X	1940	-0-	-1470	-0-	115	1	1822	2	Y	3					226
							3	9									
11	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	109	1	1870	2	Y	16	163	1			79
							18	9									
12	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	97	1	1701	2	Y	2					81
							2	9									
01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	86	1	1437	2	Y	32					113
							35	9									
02	1988	X	1549	-0-	-439	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					113

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					67
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	74	2	Y	2					69
							2	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	5					74
							6	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					74
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	4					78
							4	9									
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					78

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	2766	3	30	9	N	27	2	8			110
10	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	2798	3	4	9	N	4					114
11	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2674	3	11	9	N	10					124
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					124
01	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2833	3	42	9	N	38					162
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2434	3	31	9	N	28					190

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
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	174	1	2304	2	Y	4					11
							4	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	Y	4					15
							4	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	Y	2					17
							2	9									
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	-0-					17
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2502	2	Y	7					24
							8	9									
02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	128	1	2146	2	Y	3					27
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2278	3	12	9	N	11					198
10	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2368	3	11	9	N	10	178	1			30
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2452	3	28	9	N	25					55
12	2759	X	512	-0-	-2247	-0-	506	3	6	9	N	5					60
01	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	3			N	-0-					60
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23	9	N	21	1	8			215
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	180	1			39
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3723	3	11	9	N	10					49
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	3	23	9	N	21					70
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	3	72	9	N	65					135
02	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2398	3	80	9	N	73	3	8			205

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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1640	3	74	9	N	67					300
10	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1553	3	52	9	N	47	185	1			162
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1760	3	69	9	N	63					225
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1847	3	92	9	N	84	189	1			120
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	N	45					165
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1522	3	85	9	N	77					242

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	631	-0-	-797	-0-	631	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1670	-0-	-458	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					64
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					64
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					70
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	N	8					78
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					78
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	317	2	6	9	N	5					83

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					177
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					177
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-	40	1			137
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					137
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					137
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					137

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	371	1	1167	2	N	75					316
							83	9									
10	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	386	1	1129	2	N	10	187	1			139
							11	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	-0-					139
*12	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	27	1	1173	2	N	-0-					139
*01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139
02	1428	N	683	-0-	-745	-0-	683	2			N	-0-					139

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	N	-0-					238
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	133	1	1117	2	N	-0-					238
*11	1710	N	1336	-0-	-374	-0-	306	1	1030	2	N	-0-	9	1			229
*12	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	25	1	1001	2	N	57	184	1			102
							63	9									
*01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					114
							13	9									
02	1260	N	844	-0-	-416	-0-	843	2	1	9	N	1					115

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					34
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-					34
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					34
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					34
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					34
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1460	-0-	-190	-0-	103	1	1357	2	Y	-0-	43	1			-0-
10	1705	X	991	-0-	-714	-0-	71	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	734	-0-	-916	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	967	-0-	-552	-0-	63	1	903	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									

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
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	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
09	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	103	1	1362	2	Y	-0-					12
10	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	108	1	1394	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-					12
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	88	1	1319	2	Y	17					29
							19	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					29

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1140	N	986	-0-	-154	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					24
10	1085	N	947	-0-	-138	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					24
11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					24
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	60	1	900	2	Y	-0-					24
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					24
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	46	76	1			27
							51	9									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1791	2	N	-0-			17
10	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	139	1	1787	2	N	-0-			17
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	108	1	1657	2	N	-0-			17
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	112	1	1675	2	N	-0-			17
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1652	2	N	-0-			17
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1412	2	N	-0-			17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2627	N	1623	-0-	-1004	-0-	114	1	1509	2	Y	-0-			37
10	2449	X	1615	-0-	-834	-0-	116	1	1499	2	Y	-0-			37
11	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-			37
12	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-			37
01	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-			37
*02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	-0-			37

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	112	1	1484	2	Y	-0-			41
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	-0-			41
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	95	1	1453	2	Y	-0-			41
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-			41
01	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-			41
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-			41

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
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	209	1	2755	2	Y	-0-			27
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	2	Y	-0-			27
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	Y	-0-			27
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	66	1	993	2	Y	-0-			27
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	67	1	955	2	Y	-0-			27
02	952	N	498	-0-	-454	-0-	32	1	466	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
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			27
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			27
11	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-			27
12	2480	N	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			N	-0-			27
01	2356	N	1386	-0-	-970	-0-	1265	2	121	9	N	110			137
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			137

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					68
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					68
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					68
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					68
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					68
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	59	1	843	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
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	122	1	1614	2	Y	-0-					16
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	98	1	1493	2	Y	-0-					16
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	100	1	1509	2	Y	-0-					16
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					16
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	86	1	1133	2	Y	-0-					24
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	90	1	1153	2	Y	-0-					24
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					24
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	76	1	1140	2	Y	-0-					24
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	70	1	1003	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					23
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-					23
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					23
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	111	1	1666	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	112	1	1607	2	Y	-0-					23
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	100	1	1441	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	873	-0-	-27	-0-	90	1	783	2	N	-0-					76
10	930	X	827	-0-	-103	-0-	93	1	734	2	N	-0-					76
11	900	X	808	-0-	-92	-0-	90	1	718	2	N	-0-					76
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	93	1	694	2	N	-0-					76
01	899	X	744	-0-	-155	-0-	93	1	651	2	N	-0-					76
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	84	1	584	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	929	-0-	-61	-0-	65	1	864	2	Y	-0-					21
10	1023	X	927	-0-	-96	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					21
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					21
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					21
01	961	X	765	-0-	-196	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					21
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	64	1	843	2	Y	-0-					25
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	66	1	855	2	Y	-0-					25
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					25
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	55	1	832	2	Y	-0-					25
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	2	Y	-0-					25
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	86	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
*02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	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
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					24
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	Y	-0-					24
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					24
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					24
01	899	N	585	-0-	-314	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					24
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-					60
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					60
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					60
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					60
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					60
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	60					120
							66	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1576	-0-	-74	-0-	111	1	1465	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1611	-0-	-1	-0-	116	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1525	-0-	-35	-0-	94	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	96	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	95	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	84	1	1205	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
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	116	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	124	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	102	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2516	N	2078	-0-	-438	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	136	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1846	-0-	-494	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1570	-0-	-362	-0-	102	1	1468	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-					14
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	128	1	1649	2	Y	-0-					14
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-					14
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	102	1	1534	2	Y	-0-					14
01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					14

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
09	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	150	1	1980	2	Y	-0-					33
10	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	161	1	2079	2	Y	-0-					33
11	2310	X	2123	-0-	-187	-0-	130	1	1993	2	Y	-0-					33
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	226	1	3395	2	Y	-0-					33
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					33
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	114	1	1639	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	162	1	2134	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	166	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		411	-0-	411	411	24	1	315	2	Y	65					115
							72	9									
11	911	X	500	-0-	-411	-0-	25	1	376	2	Y	90					205
							99	9									
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	1	143	1			63
							1	9									
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					63
02	476	X	204	-0-	-272	-0-	13	1	185	2	Y	5					68
							6	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					25
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					25
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					25
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	18	1	275	2	N	-0-					25
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					25
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					45
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					45
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-					45
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					45
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1607	2	7	9	Y	6					51
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1580	2	63	9	Y	57					108

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

09	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-					27
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					27
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					27
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					27
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	143	1	1883	2	Y	-0-					28
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	153	1	1977	2	Y	-0-					28
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	2	Y	-0-					28
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	129	1	1939	2	Y	-0-					28
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	135	1	1936	2	Y	-0-					28
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	149	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	119	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	126	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	129	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	118	1	1691	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	146	1	1933	2	Y	-0-					25
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	154	1	1978	2	Y	-0-					25
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	123	1	1878	2	Y	-0-					25
12	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	121	1	1815	2	Y	-0-					25
01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	134	1	1917	2	Y	-0-					25
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	135	1	1937	2	Y	-0-					25

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
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	Y	-0-					27
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	106	1	1361	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-					27
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					27
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					27
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					43
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	Y	-0-	43	1			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	60	1	862	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
09	2580	X	2337	-0-	-243	-0-	165	1	2172	2	Y	-0-					50
10	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	169	1	2179	2	Y	-0-					50
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-					50
12	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	138	1	2068	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	144	1	2073	2	Y	-0-					50
02	2072	N	1985	-0-	-87	-0-	129	1	1856	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	64	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	64	1	916	2	Y	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	3000	N	1984	-0-	-1016	2209	140	1	1844	2	Y	-0-					22
10	3100	N	2665	-0-	-435	1774	192	1	2473	2	Y	-0-					22
11	3000	N	2511	-0-	-489	1285	154	1	2357	2	Y	-0-					22
12	3100	N	2524	-0-	-576	709	158	1	2366	2	Y	-0-					22
01	3100	N	2392	-0-	-708	1	156	1	2236	2	Y	-0-					22
*02	2800	N	3235	-0-	435	436	211	1	3024	2	Y	-0-					22

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	148	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	125	1	1915	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					67
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					67
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					67
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					67
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					67
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1604	-0-	-826	-0-	1604	2			N	-0-					117
10	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	2150	2			N	-0-					117
11	2310	X	642	-0-	-1668	-0-	631	2	11	9	N	10					127
12	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	1048	2			N	-0-					127
01	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	1229	2	43	9	N	39					166
02	1932	X	1090	-0-	-842	-0-	977	2	113	9	N	103	1	8			268

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
09	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1638	-0-	-762	-0-	101	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	53	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	56	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	262	-0-	-488	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	145	-0-	-630	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1783	-0-	-347	-0-	126	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1686	-0-	-329	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	105	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1432	-0-	-528	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	887	-0-	-313	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	946	-0-	-263	-0-	68	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	692	-0-	-331	-0-	43	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	716	-0-	-276	-0-	47	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	566	-0-	-414	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	181	1	2386	2	Y	-0-					58
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	194	1	2503	2	Y	-0-					58
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	160	1	2449	2	Y	-0-					58
12	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	164	1	2465	2	Y	-0-					58
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	169	1	2426	2	Y	-0-					58
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	150	1	2155	2	Y	-0-					58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1135	-0-	-155	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	83	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	1065	-0-	-135	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	117	1	1541	2	Y	-0-					74
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	118	1	1513	2	Y	-0-					74
11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	96	1	1470	2	Y	-0-					74
12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-					74
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	98	1	1410	2	Y	-0-					74
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	229	1	3025	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	239	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	204	1	3121	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	156	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	212	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	181	1	2601	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	1140	N	665	-0-	-475	-0-	47	1	616	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
10	1116	N	892	-0-	-224	-0-	64	1	828	2	Y	-0-					7
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	177	1	2343	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	186	1	2402	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2462	-0-	-178	-0-	151	1	2311	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	156	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	161	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	146	1	2100	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	155	1	2041	2	Y	71	72	1			28
							78	9									
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	244	1	3149	2	Y	63	74	1			17
							69	9									
11	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	187	1	2858	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
12	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	187	1	2811	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	191	1	2749	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	174	1	2496	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2306	-0-	-694	1501	162	1	2144	2	Y	-0-					25
10	3100	N	2118	-0-	-982	519	140	1	1806	2	Y	156					181
							172	9									
11	2331	N	1812	-0-	-519	-0-	111	1	1694	2	Y	6	162	1			25
							7	9									
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					25
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	55					80
							61	9									
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	51					131
							56	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	Y	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	130	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	110	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	119	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 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
09	2250	X	911	-0-	-1339	-0-	911	2			Y	-0-					106
10	2170	X	498	-0-	-1672	-0-	498	2			Y	-0-					106
11	2670	X	158	-0-	-2512	-0-	158	2			Y	-0-					106
12	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	367	2			Y	-0-					106
01	2759	X	493	-0-	-2266	-0-	493	2			Y	-0-					106
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					106

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
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	143	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	121	1	1848	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	125	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	130	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	118	1	1688	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
09	2310	X	2126	-0-	-184	-0-	150	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	152	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1999	-0-	-311	-0-	123	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	127	1	1907	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	126	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1710	-0-	-278	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1188	-0-	-462	-0-	84	1	1104	2	Y	-0-					26
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	104	1	1343	2	Y	-0-					26
11	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-					26
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					26
01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					26
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2682	2	Y	-0-					45
10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	214	1	2750	2	Y	71					116
							78	9									
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-					116
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	178	1	2668	2	Y	75	166	1			25
							83	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	183	1	2629	2	Y	-0-					25
02	2632	N	2599	-0-	-33	-0-	165	1	2362	2	Y	65					90
							72	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	444	-0-	-276	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	424	-0-	-134	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	345	-0-	-165	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2115	-0-	-1185	-0-	149	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	139	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	124	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2131	-0-	-256	-0-	133	1	1998	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	125	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1479	-0-	-509	-0-	96	1	1383	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
09	3150	X	2292	-0-	-858	-0-	113	1	2122	2	Y	52	1	8			61
							57	9									
10	3255	X	2119	-0-	-1136	-0-	121	1	1998	2	Y	-0-					61
11	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	101	1	1990	2	Y	21	70	1			12
							23	9									
12	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	101	1	2116	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103	1	2170	2	Y	15					27
							17	9									
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					27

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
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					35
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	Y	-0-					35
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-					35
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					35
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-					35
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					35

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
09	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	88	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	955	-0-	-533	-0-	69	1	886	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	872	-0-	-808	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	965	-0-	-771	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	44	1	625	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 #: 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
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	118	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	121	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	94	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	1557	2			N	-0-					75
10	1736	X	1552	-0-	-184	-0-	1552	2			N	-0-					75
11	1680	X	516	-0-	-1164	-0-	32	1	484	2	N	-0-					75
12	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					75
01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					75
02	1456	X	953	-0-	-503	-0-	58	1	830	2	N	59					134
							65	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	87	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1378	-0-	-78	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-					81
10	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					81
11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	91	1	1390	2	Y	-0-					81
12	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	70	1	1057	2	Y	-0-					81
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					81
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	74	1	1059	2	Y	1	1	8			81
							1	9									

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
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	146	1	1926	2	Y	-0-					-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	160	1	2066	2	Y	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	134	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1698	-0-	-346	-0-	111	1	1587	2	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
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	137	1	1806	2	Y	-0-					81
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	135	1	1737	2	Y	-0-					81
11	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	109	1	1660	2	Y	-0-					81
12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	110	1	1654	2	Y	-0-					81
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1771	2	Y	-0-					81
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					81

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2760	N	1387	-0-	-1373	-0-	1387	2			N	-0-					57
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					57
11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					57
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					57
01	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1426	2	19	9	N	17					74
02	1428	N	1086	-0-	-342	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			74

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	150	1	1978	2	Y	-0-					23
10	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	151	1	1939	2	Y	-0-					23
11	2100	X	1831	-0-	-269	-0-	112	1	1719	2	Y	-0-					23
12	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-					23
01	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	136	1	1952	2	Y	-0-					23
02	1988	X	1744	-0-	-244	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	160	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	158	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2062	-0-	-368	-0-	127	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	149	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	132	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	148	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	108	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1505	-0-	-119	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1732	-0-	-548	-0-	122	1	1610	2	Y	-0-					20
10	2108	N	976	-0-	-1132	-0-	70	1	906	2	Y	-0-					20
11	1500	N	635	-0-	-865	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					20
12	1798	N	722	-0-	-1076	-0-	45	1	676	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
01	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					7
02	1624	X	882	-0-	-742	-0-	56	1	805	2	Y	19					26
							21	9									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1962	-0-	-288	-0-	138	1	1824	2	Y	-0-					27
10	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	146	1	1881	2	Y	-0-					27
11	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	120	1	1830	2	Y	-0-					27
12	2170	X	1985	-0-	-185	-0-	124	1	1861	2	Y	-0-					27
01	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	120	1	1717	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	115	1	1651	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	180	1	2379	2	Y	113	110	1			45
							124	9									
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	183	1	2361	2	Y	87	104	1			28
							96	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	152	1	2320	2	Y	88	79	1			37
							97	9									
12	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	156	1	2349	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
01	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	166	1	2379	2	Y	75	93	1			27
							83	9									
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	127	1	1818	2	Y	85	95	1			17
							94	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	41	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

09	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	119	1	1569	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	119	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	86	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1429	-0-	-139	-0-	93	1	1336	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

09	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	146	1	1933	2	Y	82	80	1			32
							90	9									
10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	155	1	1998	2	Y	61	74	1			19
							67	9									
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	1988	2	Y	275	205	1			89
							303	9									
12	2294	X	2087	-0-	-207	-0-	130	1	1946	2	Y	10	51	1			48
							11	9									
01	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	125	1	1788	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	2268	X	1659	-0-	-609	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

09	4080	X	2793	-0-	-1287	-0-	184	1	2432	2	Y	161	158	1			58
							177	9									
10	3751	X	2758	-0-	-993	-0-	189	1	2431	2	Y	125	149	1			34
							138	9									
11	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	139	1	2128	2	Y	247	199	1			82
							272	9									
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	155	1	2333	2	Y	162	127	1			117
							178	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	Y	310	341	1			86
							341	9									
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	2743	2	Y	342	370	1			58
							376	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

09	1260	X	1043	-0-	-217	-0-	73	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	151	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	137	1	1959	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	58	1	826	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
09	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	168	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	142	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	144	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	143	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	132	1	1901	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
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-					110
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	76	1	981	2	N	-0-					110
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	N	-0-					110
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	986	2	N	-0-					110
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	60	1	865	2	N	-0-					110
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	59	1	845	2	N	-0-					110

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
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	341	1	841	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	385	1	757	2	N	-0-					27
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	250	1	572	2	N	-0-					27
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	382	1	906	2	N	1					28
							1	9									
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	251	1	724	2	N	12					40
							13	9									
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	391	1	976	2	N	-0-					40

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
09	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	151	1	1998	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	154	1	1984	2	Y	14					14
							15	9									
11	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					14
12	2418	X	1562	-0-	-856	-0-	97	1	1464	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
01	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					4
02	2016	X	1381	-0-	-635	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

09	2850	N	2358	-0-	-492	-0-	2358	2			N	-0-					127
10	2976	N	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					127
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	145	1	2212	2	N	-0-					127
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2286	2	N	-0-					127
01	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	148	1	2132	2	N	1					128
							1	9									
02	2212	N	1726	-0-	-486	-0-	112	1	1614	2	N	-0-					128

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

09	2970	X	2303	-0-	-667	-0-	162	1	2141	2	Y	-0-					25
10	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-					25
11	2970	X	2251	-0-	-719	-0-	138	1	2113	2	Y	-0-					25
12	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	130	1	1956	2	Y	-0-					25
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	Y	-0-					25
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
10	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1275	2	22	9	N	20					47
11	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					47
12	1581	X	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					47
01	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					47
*02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					47

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1713	2	33	9	N	30					57
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					57
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					57
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					57
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					57
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	1	1	8			57
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

09	1530	X	1450	-0-	-80	-0-	418	1	1032	2	N	-0-					144
10	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	356	1	699	2	N	-0-					144
11	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	349	1	800	2	N	-0-					144
12	1519	X	1061	-0-	-458	-0-	302	1	718	2	N	37					181
							41	9									
01	1519	X	688	-0-	-831	-0-	177	1	508	2	N	3					184
							3	9									
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	260	1	649	2	N	56	1	8			239
							62	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	Y	16					40
							18	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	Y	-0-					40
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	119	1	1824	2	Y	-0-					40
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	122	1	1831	2	Y	-0-					40
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					40
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	150	1	2156	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

09	3810	X	3414	-0-	-396	-0-	240	1	3174	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	243	1	3132	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	198	1	3032	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	213	1	3193	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	225	1	3236	2	Y	-0-					-0-
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	209	1	2993	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

09	1650	X	827	-0-	-823	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					65
10	1550	X	960	-0-	-590	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					65
11	1500	X	869	-0-	-631	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					65
12	1550	X	942	-0-	-608	-0-	59	1	883	2	Y	-0-					65
01	1302	X	879	-0-	-423	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					65
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1187	-0-	-553	-0-	84	1	1103	2	Y	-0-					27
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-					27
11	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					27
12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	65	1	980	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83	1	1198	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	61	1	870	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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	-0-					28
12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					28
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					28
02	1148	X	351	-0-	-797	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	178	1	2356	2	N	-0-					45
10	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	178	1	2289	2	N	-0-					45
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	160	1	2440	2	N	-0-					45
12	2604	X	2177	-0-	-427	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					45
01	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					45
*02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	2340	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1535	-0-	-415	-0-	108	1	1427	2	Y	-0-					80
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-					80
11	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	112	1	1714	2	Y	-0-					80
12	1922	X	1612	-0-	-310	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					80
01	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	97	1	1396	2	Y	-0-					80
02	1932	X	1625	-0-	-307	-0-	100	1	1440	2	Y	77	131	1			26
							85	9									

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
09	1710	X	1591	-0-	-119	-0-	78	1	1449	2	Y	58					68
							64	9									
10	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-					68
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	41	95	1			14
							45	9									
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					14
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	Y	39					53
							43	9									
02	1988	X	1263	-0-	-725	-0-	75	1	1188	2	Y	-0-					53

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
09	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	183	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	145	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	154	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1983	-0-	-369	-0-	129	1	1854	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	962	-0-	-208	-0-	59	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69	1	997	2	Y	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-					38
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-					38
11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	91	1	1397	2	Y	-0-					38
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1217	2	Y	-0-					38
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	67	1	962	2	Y	-0-					38
02	1400	X	1107	-0-	-293	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	132	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	170	1	2245	2	Y	82	80	1			32
							90	9									
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	178	1	2294	2	Y	63	77	1			18
							69	9									
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	158	1	2417	2	Y	64	58	1			24
							70	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	167	1	2502	2	Y	29	28	1			25
							32	9									
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	162	1	2332	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	2464	X	2037	-0-	-427	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1736	-0-	-664	-0-	122	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	113	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	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
09	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	120	1	1588	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
10	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	126	1	1626	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	109	1	1571	2	Y	46	35	1			11
							51	9									
*02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	102	96	1			17
							112	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	872	-0-	-1528	-0-	872	2			N	-0-					27
10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	1710	2			N	-0-					27
11	2730	N	1499	-0-	-1231	-0-	1499	2			N	-0-					27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
01	1705	N	951	-0-	-754	-0-	951	2			N	-0-					27
02	1400	N	452	-0-	-948	-0-	452	2			N	-0-					27

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	2790	X	2189	-0-	-601	-0-	154	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	129	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1661	-0-	-619	-0-	102	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	146	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	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
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	102	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	95	1	1251	2	Y	-0-					45
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	101	1	1299	2	Y	-0-					45
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					45
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	74	1	1108	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	67	1	964	2	Y	-0-					45
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					45

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					67
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					67
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					67
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	53					120
							58	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	N	-0-					120
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	205	2	N	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	124	1	1638	2	N	-0-					77
10	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	143	1	1836	2	N	-0-					77
11	2820	X	2125	-0-	-695	-0-	131	1	1994	2	N	-0-					77
12	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					77
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	N	-0-					77
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1525	2	N	-0-					77

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
09	2550	X	1778	-0-	-772	-0-	125	1	1653	2	Y	-0-					24
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	197	1	2533	2	Y	99					123
							109	9									
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	145	1	2210	2	Y	-0-					123
12	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					123
01	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	153	1	2195	2	Y	-0-					123
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-					123

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
09	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	161	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	131	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	127	1	1899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	130	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1859	-0-	-269	-0-	120	1	1727	2	Y	11					11
							12	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
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	Y	-0-					24
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	Y	-0-					24
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					24
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	121	1	1813	2	Y	153	150	1			27
							168	9									
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	129	1	1856	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1960	X	1840	-0-	-120	-0-	120	1	1719	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

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
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	106	1	1401	2	Y	-0-					53
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1403	2	Y	101					154
							111	9									
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	86	1	1312	2	Y	-0-					154
12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	87	1	1310	2	Y	-0-					154
01	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	92	1	1318	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	83	1	1185	2	Y	23					65
							25	9									

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 #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	976	-0-	-164	-0-	69	1	907	2	N	-0-					50
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	72	1	931	2	N	-0-					50
11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	58	1	889	2	N	-0-					50
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	56	1	842	2	N	-0-					50
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	70					120
							77	9									
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	127	1	1671	2	N	-0-					67
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	134	1	1732	2	N	-0-					67
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					67
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	112	1	1685	2	N	-0-					67
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	118	1	1701	2	N	-0-					67
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	108	1	1556	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	111	1	1470	2	N	-0-					90
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	117	1	1505	2	N	-0-					90
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					90
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	99	1	1479	2	N	-0-					90
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					90
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	89	1	1278	2	N	-0-					90

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					55
10	279	X	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					55
11	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					55
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					55
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					55
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	1	1	8			55
							1	9									

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
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	82	1	1077	2	N	-0-					97
10	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	84	1	1084	2	N	-0-					97
11	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					97
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					97
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					97
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	65	1	933	2	N	-0-					97

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
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	229	1	3025	2	Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	247	1	3179	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	192	1	2927	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	198	1	2979	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	193	1	2773	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1890	X	1581	-0-	-309	-0-	111	1	1470	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	131	1	1683	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1430	-0-	-550	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	99	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	Y	-0-					31
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	139	1	1787	2	Y	33					64
							36	9									
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					64
12	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	123	1	1760	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	50					114
							55	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	198	1	2609	2	N	-0-					90
10	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	204	1	2630	2	N	-0-					90
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	181	1	2773	2	N	-0-					90
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	186	1	2789	2	N	-0-					90
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2783	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	2744	X	2702	-0-	-42	-0-	172	1	2475	2	N	50					140
							55	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1452	-0-	-318	-0-	102	1	1350	2	N	-0-					120
10	1178	X	1043	-0-	-135	-0-	75	1	968	2	N	-0-					120
11	990	X	736	-0-	-254	-0-	45	1	691	2	N	-0-					120
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	41	1	617	2	N	-0-					120
01	1488	X	665	-0-	-823	-0-	43	1	622	2	N	-0-					120
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1872	2	N	49					169
							54	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2178	-0-	-282	-0-	153	1	2025	2	N	-0-					110
10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	168	1	2165	2	N	-0-					110
11	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	116	1	1780	2	N	-0-					110
12	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	109	1	1635	2	N	-0-					110
01	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	115	1	1649	2	N	-0-					110
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					110

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	169	-0-	-131	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					70
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					70
11	180	X	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					70
12	186	X	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					70
01	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					70
02	T. A.		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	80	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	68	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	N	-0-					80
10	775	X	383	-0-	-392	-0-	28	1	355	2	N	-0-					80
11	600	X	506	-0-	-94	-0-	27	1	413	2	N	60					140
							66	9									
12	806	X	518	-0-	-288	-0-	32	1	486	2	N	-0-					140
01	806	X	553	-0-	-253	-0-	36	1	517	2	N	-0-					140
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	22	1	317	2	N	-0-					140

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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-					97
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					97
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					97
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					97
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					97
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1329	-0-	-21	-0-	94	1	1235	2	N	-0-					25
10	1395	X	1158	-0-	-237	-0-	83	1	1075	2	N	-0-					25
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	N	-0-					25
12	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	66	1	993	2	N	-0-					25
01	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					25
02	1232	X	1089	-0-	-143	-0-	71	1	1018	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	75	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	59	1	844	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	331	-0-	-1049	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					114
10	1550	X	301	-0-	-1249	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					114
11	1500	X	729	-0-	-771	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					114
12	1550	X	407	-0-	-1143	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					114
01	496	X	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					114
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					114

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
09	810	X	607	-0-	-203	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					27
10	868	X	585	-0-	-283	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					27
11	840	X	740	-0-	-100	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					27
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	976	2	Y	-0-					27
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					27
02	700	N	157	-0-	-543	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	118	1	1557	2	Y	-0-					23
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	118	1	1522	2	Y	-0-					23
11	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	100	1	1504	2	Y	-0-					23
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					23
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					23

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	254	1	3349	2	N	-0-					127
10	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					127
11	3870	X	3572	-0-	-298	-0-	219	1	3353	2	N	-0-					127
12	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	225	1	3385	2	N	-0-					127
01	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	232	1	3333	2	N	-0-					127
02	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	179	1	2563	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	131	1	1736	2	N	-0-					50
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	136	1	1748	2	N	-0-					50
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					50
12	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					50
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	95	1	1363	2	N	30					80
							33	9									
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					13
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					13
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					13
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					13
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					13
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	185	1	2440	2	N	-0-					112
10	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	165	1	2126	2	N	-0-					112
11	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					112
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	161	1	2423	2	N	-0-					112
01	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	164	1	2353	2	N	-0-					112
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	135	1	1940	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	114	1	1508	2	N	-0-					44
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	119	1	1537	2	N	-0-					44
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	95	1	1459	2	N	-0-					44
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	103	1	1544	2	N	-0-					44
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-					44
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	138	1	1820	2	N	-0-					55
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	146	1	1876	2	N	-0-					55
11	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	116	1	1774	2	N	-0-					55
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	116	1	1739	2	N	-0-					55
01	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	114	1	1644	2	N	-0-					55
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	102	1	1471	2	N	25					80
							28	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2050	-0-	-1460	-0-	144	1	1906	2	N	-0-					53
10	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	157	1	2027	2	N	-0-					53
11	3510	X	1858	-0-	-1652	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					53
12	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	171	1	2566	2	N	-0-					53
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	N	-0-					53
*02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	377	-0-	-1813	-0-	377	1			N	-0-					128
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	20					148
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					148
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					148
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					148
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	44					192

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	115	1	1514	2	N	-0-					2
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	128	1	1655	2	N	-0-					2
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	2	N	-0-					2
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	89	1	1335	2	N	-0-					2
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	111	1	1600	2	N	-0-					2
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	100	1	1438	2	N	21					23
							23	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	264	1	3487	2	N	-0-					101
10	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					101
11	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	214	1	3267	2	N	-0-					101
12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	222	1	3331	2	N	-0-					101
01	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	232	1	3324	2	N	-0-					101
02	3500	X	3133	-0-	-367	-0-	204	1	2929	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	865	-0-	-395	-0-	61	1	804	2	Y	-0-					27
10	1147	N	852	-0-	-295	-0-	61	1	791	2	Y	-0-					27
11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					27
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	47	1	707	2	Y	-0-					27
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	-0-					27
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					27

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
09	1320	X	835	-0-	-485	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					25
10	2201	X	912	-0-	-1289	-0-	66	1	846	2	Y	-0-					25
11	2130	X	759	-0-	-1371	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					25
12	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					25
01	1209	X	760	-0-	-449	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					25
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	215	1	2845	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	3379	X	1660	-0-	-1719	-0-	119	1	1528	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3270	X	2154	-0-	-1116	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	189	1	2835	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	198	1	2843	2	Y	46	38	1			10
							51	9									
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	176	1	2530	2	Y	-0-	10	1			-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
09	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	235	1	3099	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	241	1	3102	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
11	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	191	1	2867	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	202	1	2898	2	Y	38	32	1			8
							42	9									
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	184	1	2641	2	Y	-0-	8	1			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		1762	-0-	1762	1762	127	1	1635	2	Y	-0-					27
11	2517	X	755	-0-	-1762	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					27
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					27
01	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					27
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	296	1	3907	2	N	-0-					101
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	310	1	3990	2	N	-0-					101
11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	251	1	3834	2	N	-0-					101
12	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	253	1	3806	2	N	-0-					101
01	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	262	1	3761	2	N	-0-					101
02	3920	X	3541	-0-	-379	-0-	231	1	3310	2	N	-0-					101

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
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	283	1	3740	2	N	-0-					100
10	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	298	1	3842	2	N	-0-					100
11	4800	X	3415	-0-	-1385	-0-	210	1	3205	2	N	-0-					100
12	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	256	1	3839	2	N	-0-					100
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					100
02	3752	X	1645	-0-	-2107	-0-	107	1	1538	2	N	-0-					100

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1761	-0-	-639	-0-	124	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	110	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2098	-0-	-122	-0-	148	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	154	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	124	1	1776	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	Y	-0-					27
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					27
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					27
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					27
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	80	1	1056	2	Y	-0-					76
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	90	1	1161	2	Y	-0-					76
11	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					76
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-					76
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	-0-					76
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					80
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					19
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1021	2	89	9	N	81					100
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					100
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	67	53	1			114
							74	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					128
10	1643	X	984	-0-	-659	-0-	984	2			N	-0-					128
11	1770	X	1037	-0-	-733	-0-	64	1	973	2	N	-0-					128
12	1922	X	1205	-0-	-717	-0-	75	1	1130	2	N	-0-					128
01	1922	X	963	-0-	-959	-0-	63	1	900	2	N	-0-					128
02	980	N	665	-0-	-315	-0-	43	1	622	2	N	-0-					128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	136	1	1800	2	Y	-0-					75
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	136	1	1751	2	Y	62					137
							68	9									
11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					137
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	-0-					137
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	123	1	1768	2	Y	52	164	1			25
							57	9									
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	115	1	1525	2	N	-0-					100
10	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					100
11	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	102	1	1553	2	N	-0-					100
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	99	1	1483	2	N	-0-					100
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					100
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	92	1	1325	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	98	1	1288	2	Y	-0-					40
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					40
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					40
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					40
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	97	1	1386	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					40

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					81
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	131	1	1687	2	N	-0-					81
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	103	1	1580	2	N	-0-					81
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					81
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					81
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	241	1	3186	2	N	-0-					42
10	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	253	1	3261	2	N	-0-					42
11	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					42
12	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	211	1	3166	2	N	-0-					42
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	213	1	3053	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	3192	X	2814	-0-	-378	-0-	183	1	2631	2	N	-0-					42

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
09	3210	X	2251	-0-	-959	-0-	158	1	2093	2	N	-0-					45
10	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					45
11	2880	X	1914	-0-	-966	-0-	118	1	1796	2	N	-0-					45
12	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	120	1	1800	2	N	-0-					45
01	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					45
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1830	2	N	33					78
							36	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	204	1	2692	2	N	-0-					139
10	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	204	1	2626	2	N	-0-					139
11	3300	X	2586	-0-	-714	-0-	159	1	2427	2	N	-0-					139
12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	159	1	2395	2	N	-0-					139
01	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	163	1	2343	2	N	-0-					139
02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	147	1	2111	2	N	-0-					139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-					45
10	2573	X	1692	-0-	-881	-0-	122	1	1570	2	N	-0-					45
11	2700	X	1560	-0-	-1140	-0-	96	1	1464	2	N	-0-					45
12	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					45
01	2790	X	1536	-0-	-1254	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					45
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	92	1	1314	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	2	Y	-0-					-0-
*02	3621	X	1045	-0-	-2576	-0-	36	1	1009	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1508	-0-	-382	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					173
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					173
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	112	1	1708	2	N	-0-					173
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1684	2	N	-0-					173
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					173
02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	100	1	1441	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					133
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	181	1	2326	2	N	-0-					133
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2234	2	N	-0-					133
12	2573	N	2251	-0-	-322	-0-	141	1	2110	2	N	-0-					133
01	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	157	1	2260	2	N	-0-					133
02	2212	N	2191	-0-	-21	-0-	143	1	2048	2	N	-0-					133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2016	-0-	-354	-0-	142	1	1874	2	Y	-0-					16
10	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	151	1	1948	2	Y	-0-					16
11	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-					16
12	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	97	1	1460	2	Y	-0-					16
01	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					16
02	1792	N	1477	-0-	-315	-0-	92	1	1321	2	Y	58					74
							64	9									

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1560	-0-	-510	-0-	49	1	1502	2	Y	8					40
							9	9									
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	648	2	Y	11	40	1			11
							12	9									
11	1740	N	1268	-0-	-472	-0-	41	1	1168	2	Y	54	55	1			10
							59	9									
12	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	40	1	1134	2	Y	10					20
							11	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	39					59
							43	9									
02	1456	X	1142	-0-	-314	-0-	39	1	1080	2	Y	21	62	1			18
							23	9									

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
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	2	Y	11					33
							12	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	Y	16	36	1			13
							18	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	2	Y	49	49	1			13
							54	9									
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	36	1	1018	2	Y	12					25
							13	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	2	Y	25					50
							28	9									
02	1484	X	1030	-0-	-454	-0-	35	1	964	2	Y	28	58	1			20
							31	9									

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
09	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	110	1	1451	2	N	-0-					44
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					44
11	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	82	1	1259	2	N	-0-					44
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					44
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					44
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	99	1	1311	2	N	-0-					45
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					45
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	84	1	1288	2	N	-0-					45
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	86	1	1297	2	N	-0-					45
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					45
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3034	-0-	-746	-0-	214	1	2820	2	N	-0-					117
10	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	221	1	2842	2	N	-0-					117
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	196	1	2995	2	N	-0-					117
12	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	171	1	2574	2	N	-0-					117
01	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	188	1	2702	2	N	-0-					117
02	2968	X	2339	-0-	-629	-0-	152	1	2187	2	N	-0-					117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2454	N	1964	-0-	-490	-0-	62	1	1890	2	Y	11					41
							12	9									
10	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	67	1	1973	2	Y	11	41	1			11
							12	9									
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	82	1	2344	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
12	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	104	1	2942	2	Y	13					24
							14	9									
01	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	65	1	1883	2	Y	26					50
							29	9									
02	2324	X	2199	-0-	-125	-0-	76	1	2095	2	Y	25	58	1			17
							28	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	207	1	2734	2	Y	-0-					49
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	218	1	2809	2	Y	-0-					49
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	177	1	2709	2	Y	-0-					49
12	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	181	1	2722	2	Y	17					66
							19	9									
01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	191	1	2740	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
02	2688	N	2662	-0-	-26	-0-	173	1	2489	2	Y	-0-					66

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	812	-0-	-148	-0-	810	1	2	9	Y	2					51
10	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	1			Y	-0-	51	1			-0-
11	840	X	783	-0-	-57	-0-	783	1			Y	-0-					-0-
12	868	X	108	-0-	-760	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	N	-0-					100
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	138	1	1775	2	N	-0-					100
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	137	1	2087	2	N	-0-					100
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	146	1	2189	2	N	-0-					100
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	142	1	2036	2	N	-0-					100
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	122	1	1746	2	N	-0-					100

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1645	-0-	-455	-0-	116	1	1529	2	N	-0-					101
10	2046	X	1678	-0-	-368	-0-	121	1	1557	2	N	-0-					101
11	1950	X	1709	-0-	-241	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					101
12	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	105	1	1576	2	N	-0-					101
01	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					101
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1396	-0-	-284	-0-	98	1	1298	2	N	-0-					136
10	1798	X	1571	-0-	-227	-0-	113	1	1458	2	N	-0-					136
11	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	91	1	1398	2	N	-0-					136
12	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	84	1	1258	2	N	-0-					136
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					136
*02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1762	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1420	-0-	-500	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					57
10	2759	N	1297	-0-	-1462	-0-	93	1	1204	2	N	-0-					57
11	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	81	1	1239	2	N	-0-					57
12	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	79	1	1191	2	N	-0-					57
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	N	-0-					57
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2213	-0-	-1897	-0-	156	1	2057	2	N	-0-					103
10	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	219	1	2823	2	N	-0-					103
11	3270	X	2604	-0-	-666	-0-	160	1	2444	2	N	-0-					103
12	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					103
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	163	1	2341	2	N	1	1	8			103
							1	9									
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	158	1	2267	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	254	1	3352	2	N	-0-					106
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	264	1	3404	2	N	-0-					106
11	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	212	1	3241	2	N	-0-					106
12	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					106
01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	213	1	3062	2	N	-0-					106
02	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	193	1	2775	2	N	-0-					106

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
09	1140	X	77	-0-	-1063	-0-	5	1	72	2	N	-0-					81
10	4154	X	50	-0-	-4104	-0-	4	1	46	2	N	-0-					81
11	4680	X	400	-0-	-4280	-0-	25	1	375	2	N	-0-					81
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	511	1	7678	2	N	-0-					81
01	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	120	1	1723	2	N	-0-					81
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	84	1	1115	2	N	-0-					128
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					128
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					128
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1039	2	N	-0-					128
01	1178	N	873	-0-	-305	-0-	57	1	816	2	N	-0-					128
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	N	-0-					128

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
09	15570	X	14698	-0-	-872	-0-	14629	2	69	9	N	63	173	1			20
10	16089	X	14919	-0-	-1170	-0-	14809	2	110	9	N	100					120
11	15090	X	14463	-0-	-627	-0-	14357	2	106	9	N	96	185	1	1	8	30
12	15500	X	14851	-0-	-649	-0-	14849	2	2	9	N	2	2	8			30
01	15500	X	14568	-0-	-932	-0-	14335	2	233	9	N	212	188	1			54
02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	12205	2	128	9	N	116	1	8			169

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
09	2400	X	1902	-0-	-498	-0-	549	1	1353	2	N	-0-					30
10	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	654	1	1286	2	N	-0-					30
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	681	1	1561	2	N	-0-					30
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	711	1	1687	2	N	27					57
							30	9									
01	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	382	1	1099	2	N	3					60
							3	9									
02	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	567	1	1417	2	N	72					132
							79	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	20035	-0-	-3335	-0-	637	1	19340	2	N	53					122
							58	9									
10	24149	X	20652	-0-	-3497	-0-	678	1	19972	2	N	2					124
							2	9									
11	22560	X	19604	-0-	-2956	-0-	659	1	18888	2	N	52					176
							57	9									
12	23312	X	20061	-0-	-3251	-0-	685	1	19330	2	N	42	191	1			27
							46	9									
01	20708	X	19309	-0-	-1399	-0-	642	1	18625	2	N	38					65
							42	9									
02	18648	X	16694	-0-	-1954	-0-	580	1	16057	2	N	52					117
							57	9									

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
09	15630	X	14279	-0-	-1351	-0-	454	1	13784	2	N	37					97
							41	9									
10	16151	X	14908	-0-	-1243	-0-	489	1	14417	2	N	2					99
							2	9									
11	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	435	1	12492	2	N	23					122
							25	9									
12	15190	X	12793	-0-	-2397	-0-	437	1	12328	2	N	25					147
							28	9									
01	14911	X	12169	-0-	-2742	-0-	403	1	11694	2	N	65					212
							72	9									
02	13468	X	11745	-0-	-1723	-0-	410	1	11335	2	N	-0-					212

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
09	13470	X	12354	-0-	-1116	-0-	870	1	11484	2	N	-0-					25
10	13485	X	12495	-0-	-990	-0-	900	1	11595	2	N	-0-					25
11	12600	X	11874	-0-	-726	-0-	727	1	11121	2	N	24					49
							26	9									
12	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	709	1	10644	2	N	-0-					49
01	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	599	1	8598	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	11424	X	10887	-0-	-537	-0-	705	1	10119	2	N	57	1	8			105
							63	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
09	38340	X	35707	-0-	-2633	-0-	35620	2	87	9	Y	79					122
10	38781	X	35331	-0-	-3450	-0-	35231	2	100	9	Y	91	126	1			87
11	37530	X	35844	-0-	-1686	-0-	2190	1	33481	2	Y	157	168	1			76
							173	9									
12	38409	X	35841	-0-	-2568	-0-	2224	1	33401	2	Y	196	169	1			103
							216	9									
01	37882	X	34892	-0-	-2990	-0-	2262	1	32487	2	Y	130	170	1			63
							143	9									
02	33460	X	30654	-0-	-2806	-0-	1989	1	28543	2	Y	111	1	8			173
							122	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
09	37080	X	33428	-0-	-3652	-0-	2348	1	31006	2	N	67					127
							74	9									
10	37169	X	33874	-0-	-3295	-0-	2436	1	31380	2	N	53					180
							58	9									
11	34260	X	31792	-0-	-2468	-0-	1947	1	29767	2	N	71	180	1			71
							78	9									
12	34844	X	32178	-0-	-2666	-0-	2003	1	30080	2	N	86					157
							95	9									
01	34658	X	31440	-0-	-3218	-0-	2041	1	29312	2	N	79	170	1	1	8	65
							87	9									
02	30576	X	27763	-0-	-2813	-0-	1803	1	25886	2	N	67					132
							74	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
09	40920	X	35752	-0-	-5168	-0-	35511	2	241	9	N	219	209	1			55
10	40579	X	34797	-0-	-5782	-0-	34563	2	234	9	N	213	187	1			81
11	38670	X	35180	-0-	-3490	-0-	34942	2	238	9	N	216	168	1			129
12	38781	X	34004	-0-	-4777	-0-	33736	2	268	9	N	244	340	1			33
01	37665	X	34236	-0-	-3429	-0-	33977	2	259	9	N	235	178	1	3	8	87
02	33376	X	29939	-0-	-3437	-0-	29735	2	204	9	N	185	180	1	5	8	87

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
09	41130	X	40057	-0-	-1073	-0-	39903	2	154	9	N	140	179	1	1	8	77
10	42501	X	40895	-0-	-1606	-0-	40743	2	152	9	N	138	177	1	1	8	37
11	40590	X	38847	-0-	-1743	-0-	38705	2	142	9	N	129	1	8			165
12	41943	X	39545	-0-	-2398	-0-	39508	2	37	9	N	34	177	1	1	8	21
01	41943	X	39065	-0-	-2878	-0-	38610	2	455	9	N	414	182	1	4	8	249
02	37380	X	32385	-0-	-4995	-0-	32240	2	145	9	N	132	169	1	4	8	208

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
09	25770	X	23332	-0-	-2438	-0-	1639	1	21639	2	N	49	183	1			66
							54	9									
10	26629	X	23781	-0-	-2848	-0-	1709	1	22013	2	N	54					120
							59	9									
11	24420	X	22387	-0-	-2033	-0-	1371	1	20964	2	N	47					167
							52	9									
12	24769	X	21982	-0-	-2787	-0-	1369	1	20552	2	N	55	172	1			50
							61	9									
01	24428	X	21349	-0-	-3079	-0-	1387	1	19921	2	N	37					87
							41	9									
02	20972	X	18884	-0-	-2088	-0-	1226	1	17604	2	N	49	1	8			135
							54	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	7209	-0-	-5271	-0-	300	1	6859	2	N	45	166	1			44
							50	9									
10	11749	X	7161	-0-	-4588	-0-	7138	2	23	9	N	21					65
11	10650	X	7346	-0-	-3304	-0-	448	1	6850	2	N	44					109
							48	9									
12	10044	X	8480	-0-	-1564	-0-	527	1	7903	2	N	45					154
							50	9									
01	8680	X	6785	-0-	-1895	-0-	439	1	6306	2	N	36	157	1			33
							40	9									
*02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	492	1	7068	2	N	59					92
							65	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85740	X	68542	-0-	-17198	-0-	4807	1	63481	2	N	231	171	1			163
							254	9									
10	83607	X	68342	-0-	-15265	-0-	4902	1	63141	2	N	272	348	1			87
							299	9									
11	75420	X	62862	-0-	-12558	-0-	3843	1	58758	2	N	237	183	1			141
							261	9									
12	75764	X	61543	-0-	-14221	-0-	3824	1	57421	2	N	271	369	1			43
							298	9									
01	73377	X	58206	-0-	-15171	-0-	3771	1	54156	2	N	254	181	1	2	8	114
							279	9									
02	59276	X	48700	-0-	-10576	-0-	3156	1	45300	2	N	222	154	1			182
							244	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44490	X	36495	-0-	-7995	-0-	36337	2	158	9	N	144					237
10	42594	X	35310	-0-	-7284	-0-	35284	2	26	9	N	24	183	1			78
11	41010	X	33933	-0-	-7077	-0-	2072	1	31670	2	N	174	175	1			77
							191	9									
12	40765	X	33022	-0-	-7743	-0-	2051	1	30792	2	N	163	179	1			61
							179	9									
01	39215	X	31647	-0-	-7568	-0-	2052	1	29471	2	N	113					174
							124	9									
02	34076	X	27612	-0-	-6464	-0-	1790	1	25697	2	N	114	186	1	1	8	101
							125	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

09	390	N	367	-0-	-23	-0-	53	1	314	2	N	-0-					70
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	53	1	305	2	N	-0-					70
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	2	N	-0-					70
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-					70
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					70
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	639	-0-	639	639	54 10	1 9	575	3	N	9					45
11	14B2	EXT	160	-0-	160	799	14	1	146	3	N	-0-					45
12	14B2	EXT	204	-0-	204	1003	19	1	185	3	N	-0-					45
01	14B2	EXT	114	-0-	114	1117	10	1	104	3	N	-0-					45
*02	1338	X	221	-0-	-1117	-0-	21	1	200	3	N	-0-					45

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					58
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					58
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					58
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	114	1	1126	3	N	-0-					97
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1138	3	N	-0-					97
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					97
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	111	1	1073	3	N	-0-					97
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-	65	1	4	5	28
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	784	3	N	1	1	8			28

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	172	1	1697	3	N	12					85
							13	9									
10	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	192	1	2057	3	N	3	1	8			87
							3	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	162	1	1652	3	N	8					95
							9	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	209	1	2032	3	N	-0-					95
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2433	3	N	2	60	1			37
							2	9									
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	-0-					37

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	177	1	1746	3	N	-0-					50
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	226	1	2424	3	N	-0-					50
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	178	1	1824	3	N	-0-					50
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	132	1	1280	3	N	-0-					50
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	3	N	-0-					50
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					50

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

09	2730	X	1488	-0-	-1242	-0-	137	1	1345	3	N	5					135
							6	9									
10	2821	X	520	-0-	-2301	-0-	44	1	470	3	N	5					140
							6	9									
11	2400	X	1633	-0-	-767	-0-	145	1	1485	3	N	3	1	8			142
							3	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					142
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1017	3	N	4	83	1			63
							4	9									
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	186	1	1755	3	N	-0-					63

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

09	1140	N	250	-0-	-890	-0-	23	1	227	3	N	-0-					60
10	837	N	227	-0-	-610	-0-	19	1	208	3	N	-0-					60
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					60
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	3	N	2					47
							2	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	3					50
							3	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	-0-					50
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	3	N	1	1	8			50
							1	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					50
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	N	-0-					90
10	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	87	1	929	3	N	1	1	8			90
							1	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	8			90
							1	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	N	-0-					90
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	N	21	64	1			47
							23	9									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	-0-					47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	114	1	1122	3	N	4					62
							4	9									
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	93	1	993	3	N	1	1	8			62
							1	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	3	N	6					68
							7	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	108	1	1043	3	N	-0-					68
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					84
							18	9									
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	N	5					89
							6	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1123	-0-	-677	-0-	103	1	1016	3	N	4					124
							4	9									
10	1426	N	420	-0-	-1006	-0-	36	1	384	3	N	-0-					124
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1463	3	N	19	1	8			142
							21	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					142
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-	108	1	2	5	32
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	3	N	1	1	8			32
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	113	1	1109	3	N	-0-					55
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	62	1	660	3	N	-0-					55
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	N	-0-					55
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	108	1	1044	3	N	-0-					55
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	3	N	-0-					55
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					55

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	490	-0-	-230	-0-	45	1	444	3	N	1					78
							1	9									
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	60	1	647	3	N	-0-					78
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	N	-0-					78
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	N	-0-					78
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	N	10	63	1			25
							11	9									
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	-0-					25

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					65
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					65
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	-0-					65
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					65
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					65
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1489	-0-	-311	-0-	137	1	1346	3	N	5					100
							6	9									
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	121	1	1296	3	N	9					109
							10	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	194	1	1987	3	N	13					122
							14	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	119	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	156	1	1535	3	N	-0-					53
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	3	N	1	1	8			53
							1	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	3	N	-0-					53
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	3	N	24					77
							26	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	160	1	1589	3	N	-0-	54	1			23
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	3	N	4					27
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	83	1	813	3	N	-0-					97
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-					97
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					97
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	-0-					97
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	N	-0-					97
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	8			97
							1	9									

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
09	1950	N	1128	-0-	-822	-0-	104	1	1024	3	N	-0-					104
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	151	1	1621	3	N	-0-					104
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					104
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					104
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	11					115
							12	9									
*02	2800	N	3765	-0-	965	965	360	1	3388	3	N	15					130
							17	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
09	1440	N	829	-0-	-611	-0-	76	1	753	3	N	-0-					27
10	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	104	1	1112	3	N	-0-					27
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	N	-0-					27
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	896	3	N	3					30
							3	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	3	N	-0-					30

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
09	1170	N	220	-0-	-950	-0-	20	1	200	3	N	-0-					72
10	930	N	20	-0-	-910	-0-	2	1	18	3	N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	90	1	885	3	N	-0-					33
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	N	-0-					33
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	992	3	N	-0-					33
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	N	-0-					33
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	906	3	N	-0-					33
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	130	1	1279	3	N	-0-					70
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	81	1	868	3	N	3					73
							3	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	203	1	2075	3	N	-0-					73
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	97	1	938	3	N	-0-					73
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1729	3	N	24					97
							26	9									
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1380	3	N	-0-					97

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	12	1	121	3	N	-0-					42
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					42
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					42
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					42
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	182	1			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	181	1			43

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	N	119					167
							131	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	159	1	1700	3	N	134	183	1	1	8	117
							147	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	153	1	1564	3	N	145					262
							160	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	56	193	1			125
							62	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1091	3	N	142	172	1			95
							156	9									
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	3	N	97					192
							107	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
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	83	1	818	3	N	-0-					58
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	-0-					58
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	193	1	1976	3	N	-0-					58
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	3	N	5					63
							6	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	189	1	1878	3	N	34					97
							37	9									
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	3	N	18					115
							20	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	32	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	249	1	2414	2	N	7	1	8			170
							8	9									
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	253	1	2432	2	N	22	135	1			57
							24	9									
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	245	1	2283	3	N	11	1	8			67
							12	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	250	1	2252	3	N	17					84
							19	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277	1	2093	3	N	21	1	8			104
							23	9									
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284	1	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	360	1	1459	2	N	-0-					110
10	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	335	1	1281	2	N	3	85	1	3	8	25
							3	9									
11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	338	1	1311	3	N	-0-					25
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	206	1	843	3	N	2					27
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348	1	1190	3	N	3	2	8			28
							3	9									
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	282	1	971	3	N	-0-					28

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

09	2400	N	2115	-0-	-285	-0-	418	1	1694	2	N	3	1	8			92
							3	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	2	N	12	75	1			29
							13	9									
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	441	1	1709	3	N	6	1	8			34
							7	9									
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	3	N	10	1	1	1	8	42
							11	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458	1	1565	3	N	6	1	8			47
							7	9									
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445	1	1531	3	N	2					49
							2	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	134	1			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	217	1	2105	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	231	1	2218	2	N	1	104	1			14
							1	9									
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	228	1	2123	3	N	2	2	8			14
							2	9									
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	2025	3	N	2	1	1	1	8	14
							2	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1	1571	3	N	2	2	8			14
							2	9									
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	313	1	3033	2	N	-0-					177
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	320	1	3071	2	N	4	153	1	3	8	25
							4	9									
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	305	1	2846	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	330	1	2980	3	N	2	1	1	1	8	25
							2	9									
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1	2425	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	188	1	1046	3	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					50
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	2	17	9	N	15					65
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6					71
12	1736 X	212	-0-	-1524	-0-	199	2	13	9	N	12					83
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					90
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					90

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					160
10	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					160
11	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					160
12	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					160
01	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					160
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					160

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
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					172
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					172
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					172
12	6231	X	5830	-0-	-401	-0-	5830	2			N	-0-					172
01	6200	X	5268	-0-	-932	-0-	5268	2			N	-0-					172
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	283	2	2	9	N	2					116
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					121
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					123
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7					130
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					135
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					137

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	314	2	23	9	N	21	169	1			48
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	253	2	33	9	N	30					78
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	252	2	33	9	N	30					108
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	380	2	47	9	N	43					151
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	2	46	9	N	42					193
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	207	2	26	9	N	24					217

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	120	1			32
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	32	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	24					42
							26	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	22					64
							24	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	15	67	1			12
							17	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	31					43
							34	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	26					69
							29	9									
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	9	66	1			12
							10	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

*09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	2	4	9	N	4					165
10	1240	N	822	-0-	-418	-0-	804	2	18	9	N	16	160	1			21
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	N	9					30
12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	680	2	13	9	N	12					42
01	837	N	451	-0-	-386	-0-	431	2	20	9	N	18					60
*02	812	N	457	-0-	-355	-0-	436	2	21	9	N	19					79

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					27
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					58
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	2	8	9	N	7					65
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	2	18	9	N	16					81
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	N	26					107
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					116
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30	122	1			24

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

	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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8					40
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					40
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					46
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6					52
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					58
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10					68

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	2	6	9	N	5					165
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	9	N	3					168
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	N	7					175
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					178
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					190
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					195

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

	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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					190
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					190
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					190
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

			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
09	14B	DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	66	1	322	2	N	-0-					72
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	113	1	536	2	N	68	117	1			23
							75	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	95	1	436	2	N	-0-					23
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	95	1	436	2	N	-0-					23
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	78	1	345	2	N	-0-					23
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	74	1	332	2	N	-0-					23

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
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
09	6180	X	5315	-0-	-865	-0-	5290	2	25	9	N	23	1	8			120
10	6541	X	4673	-0-	-1868	-0-	4630	2	43	9	N	39					159
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5777	2	61	9	N	55					214
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5665	2	77	9	N	70	191	1			93
01	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5127	2	43	9	N	39					132
02	4956	X	4755	-0-	-201	-0-	4736	2	19	9	N	17					149

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	290	1	2171	2	N	25					260
							28	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	310	1	2060	2	N	13	186	1			87
							14	9									
11	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	300	1	1912	2	N	17					104
							19	9									
12	2573	N	1162	-0-	-1411	-0-	260	1	901	2	N	1					105
							1	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310	1	2285	2	N	5					110
							6	9									
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					43
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					43
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	N	25					68

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					80
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	2	19	9	N	17					97
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	258	2	9	9	N	8					105
12	527	N	334	-0-	-193	-0-	320	2	14	9	N	13					118
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					130
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					143

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	885	2	46	9	N	42					221
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50	181	1			90
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2101	2	62	9	N	56					146
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2447	2	56	9	N	51					197
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	2	45	9	N	41					238
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44	182	1			100

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	764	-0-	764	67248	64	1	693	2	N	6	4	1			6
						7	9									
10	SWR 10	685	-0-	685	67933	62	1	620	2	N	3	8	1			1
						3	9									
11	SWR 10	625	-0-	625	68558	63	1	558	2	N	4	3	1			2
						4	9									
12	SWR 10	717	-0-	717	69275	54	1	657	2	N	5	4	1			3
						6	9									
01	SWR 10	757	-0-	757	70032	69	1	682	2	N	5	4	1			4
						6	9									
02	SWR 10	812	-0-	812	70844	65	1	743	2	N	4	4	1			4
						4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

09	SWR 10	5	-0-	5	25668	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	48	-0-	48	25716	4	1	44	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	4	-0-	4	25720	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	88	-0-	88	25808	7	1	81	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	7	-0-	7	25815	7	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	6	-0-	6	25821	6	2			N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

09	SWR 10	151	-0-	151	34894	13	1	137	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	SWR 10	205	-0-	205	35099	18	1	186	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
11	SWR 10	313	-0-	313	35412	31	1	279	2	N	3	2	1			1
						3	9									
12	SWR 10	378	-0-	378	35790	28	1	347	2	N	3	2	1			2
						3	9									
01	SWR 10	390	-0-	390	36180	35	1	353	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	SWR 10	369	-0-	369	36549	29	1	338	2	N	2	2	1			2
						2	9									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

09	SWR 10	334	-0-	334	26306	22	1	312	2	N	-0-					121
10	SWR 10	318	-0-	318	26624	50	1	250	2	N	16					137
						18	9									
11	SWR 10	368	-0-	368	26992	39	1	205	2	N	113	147	1			103
						124	9									
12	SWR 10	370	-0-	370	27362	80	1	290	2	N	-0-					103
01	SWR 10	240	-0-	240	27602	27	1	187	2	N	24					127
						26	9									
02	SWR 10	417	-0-	417	28019	45	1	372	2	N	-0-					127

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
09	SWR 10	131	-0-	131	1456	19	1	112	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	390	-0-	390	1846	46	1	336	2	N	7	3	1			4
						8	9									
11	SWR 10	156	-0-	156	2002	26	1	129	2	N	1					5
						1	9									
12	SWR 10	119	-0-	119	2121	18	1	95	2	N	5	6	1			4
						6	9									
01	SWR 10	216	-0-	216	2337	37	1	179	2	N	-0-					4
02	SWR 10	209	-0-	209	2546	34	1	175	2	N	-0-					4

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
09	SWR 10	3	-0-	3	2194	3	2			N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					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
09	SWR 10	9	-0-	9	1605	9	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	206	-0-	206	1811	19	1	186	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	SWR 10	49	-0-	49	1860	4	1	44	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	SWR 10	26	-0-	26	1886	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	21	-0-	21	1907	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	12	-0-	12	1919	1	1	11	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	3532	-0-	3532	143336	507	1	3025	2	N	-0-					92
10	SWR 10	3321	-0-	3321	146657	397	1	2872	2	N	47	113	1			26
						52	9									
11	SWR 10	3257	-0-	3257	149914	528	1	2662	2	N	61					87
						67	9									
12	SWR 10	3644	-0-	3644	153558	581	1	3063	2	N	-0-					87
01	SWR 10	3478	-0-	3478	157036	583	1	2845	2	N	45					132
						50	9									
02	SWR 10	3132	-0-	3132	160168	504	1	2628	2	N	-0-					132

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					40
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	40	1			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	1					1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1

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
09	SWR 10	5	-0-	5	2073	5	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2	-0-	2	2075	2	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	4	-0-	4	2079	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	6	-0-	6	2085	6	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	9	-0-	9	2094	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	23	-0-	23	2117	3	1	20	2	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
09	SWR 10	4	-0-	4	14997	4	2			N	-0-					2
10	SWR 10	3	-0-	3	15000	3	2			N	-0-					2
11	SWR 10	3	-0-	3	15003	3	2			N	-0-					2
12	SWR 10	2	-0-	2	15005	2	2			N	-0-					2
01	SWR 10	1	-0-	1	15006	1	2			N	-0-					2
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15006					N	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

09	SWR 10	37	-0-	37	52659	6	1	31	2	N	-0-					1
10	SWR 10	323	-0-	323	52982	39	1	278	2	N	5	3	1			3
						6	9									
11	SWR 10	31	-0-	31	53013	5	1	26	2	N	-0-					3
12	SWR 10	100	-0-	100	53113	15	1	81	2	N	4	4	1			3
						4	9									
01	SWR 10	45	-0-	45	53158	8	1	37	2	N	-0-					3
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53158					N	-0-					3

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

09	SWR 10	676	-0-	676	118007	97	1	579	2	N	-0-					7
10	SWR 10	428	-0-	428	118435	51	1	369	2	N	7	10	1			4
						8	9									
11	SWR 10	849	-0-	849	119284	139	1	703	2	N	6					10
						7	9									
12	SWR 10	491	-0-	491	119775	75	1	396	2	N	18	13	1			15
						20	9									
01	SWR 10	268	-0-	268	120043	45	1	223	2	N	-0-					15
02	SWR 10	82	-0-	82	120125	13	1	69	2	N	-0-					15

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6379	-0-	3379	21076	649	1	5673	2	N	52					251
							57	9									
10	3100	N	3085	-0-	-15	21061	290	1	2787	2	N	7	110	1			148
							8	9									
11	25455	X	4394	-0-	-21061	-0-	419	1	3748	2	N	206					354
							227	9									
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	541	1	5975	2	N	14	86	1	1	8	281
							15	9									
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	577	1	4349	2	N	13					294
							14	9									
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5546	185	1	2379	2	N	21					108
						23	9									
10	DLQ G-10	2528	-0-	2528	8074	198	1	2306	2	N	22	85	1			45
						24	9									
11	DLQ G-10	2769	-0-	2769	10843	218	1	2507	2	N	40					85
						44	9									
12	13373 X	2530	-0-	-10843	-0-	159	1	2363	2	N	7	3	8			89
						8	9									
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	201	1	2268	2	N	2	2	8			89
						2	9									
02	2576 X	2305	-0-	-271	-0-	174	1	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
						59	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	193	1	2	8	34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	3	8			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	177	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	139	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	189	1			100

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					95
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	1	8			102
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					102
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					102
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	538	2	3	9	N	3					105
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					112

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

09	2340	X	1110	-0-	-1230	-0-	1103	2	7	9	N	6	6	8			119
10	2418	X	1339	-0-	-1079	-0-	1339	2			N	-0-					119
11	2100	X	1178	-0-	-922	-0-	1175	2	3	9	N	3					122
12	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1485	2	23	9	N	21	1	8			142
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1462	2	20	9	N	18	3	8			157
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1640	2	46	9	N	42	166	1			33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	2790	N	2098	-0-	-692	-0-	2091	2	7	9	N	6					43
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2211	2	67	9	N	61					104
11	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					104
12	3100	N	3926	-0-	826	826	3879	2	47	9	N	43					147
01	3100	N	3802	-0-	702	1528	3769	2	33	9	N	30					177
*02	2800	N	3508	-0-	708	2236	3476	2	32	9	N	29	159	1			47

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
09	14B2 EXT		2548	-0-	2548	2634	2493	2	55	9	N	50					142
10	4180	X	1546	-0-	-2634	-0-	1532	2	14	9	N	13					155
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1620	2	15	9	N	14					169
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46	181	1			34
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3031	2	66	9	N	60					94
*02	2800	N	2951	-0-	151	151	2877	2	74	9	N	67					161

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
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	200	1	1105	2	N	106					140
							117	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	199	1	1286	2	N	79	147	1	1	8	71
							87	9									
11	1500	N	839	-0-	-661	-0-	199	1	626	2	N	13					84
							14	9									
12	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	197	1	922	2	N	112	140	1	1	8	55
							123	9									
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	196	1	868	2	N	114					169
							125	9									
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	603	2	N	26	159	1	2	8	34
							29	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					47
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					47
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	528	2	25	9	N	23	1	8			69
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					69
01	465	N	265	-0-	-200	-0-	259	2	6	9	N	5					74
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	249	2	19	9	N	17					91

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	4	1	265	2	N	-0-					254
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	42	1	352	2	N	-0-	229	1			25
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	119	1	400	2	N	-0-					25
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					25
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-					25
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					181
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					181
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					181
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-					181
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					181
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

09	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					119
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					119
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					119
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1103	2	54	9	N	49					49
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	761	2	168	9	N	153	162	1			40

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					155
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					155
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					155
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					155
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					172
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26	160	1			38

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	N	29					71
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	N	15					86
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	N	26					112
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	865	2	105	9	N	95	156	1			51
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	793	2	76	9	N	69					120
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	769	2	113	9	N	103	177	1			46

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	1650	-0-	1650	7761	499	1	1121	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
10	SWR	10	965	-0-	965	8726	965	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	959	-0-	959	9685	394	1	565	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	539	-0-	539	10224	13	1	526	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	931	-0-	931	11155	2	1	929	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11155					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	25	-0-	25	1475	7	1	18	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	15	-0-	15	1490	15	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	15	-0-	15	1505	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	25	-0-	25	1530	25	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	43	-0-	43	1573	43	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	31	-0-	31	250	1	2	30	9	N	27	27	1			-0-
10	SWR	10	1	-0-	1	251	1	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	6	-0-	6	257	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	260	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	6	-0-	6	266	6	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	266					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	160	-0-	160	925	46	1	104	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	SWR	10	89	-0-	89	1014	89	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	90	-0-	90	1104	37	1	53	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	51	-0-	51	1155	1	1	50	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	87	-0-	87	1242	87	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1242					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	200	-0-	200	343	62	1	138	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	119	-0-	119	462	119	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	115	-0-	115	577	47	1	68	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	64	-0-	64	641	2	1	62	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	112	-0-	112	753	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	160	-0-	160	3326	49	1	111	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	381	-0-	381	3707	381	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	175	-0-	175	3882	72	1	103	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	99	-0-	99	3981	3	1	96	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	170	-0-	170	4151	170	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4151					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		150	-0-	150	308	46	1	104	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		89	-0-	89	397	89	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		125	-0-	125	522	52	1	73	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		101	-0-	101	623	3	1	67	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
01	SWR 10		121	-0-	121	744	121	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	744					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
*01	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		38	-0-	38	335	12	1	26	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		23	-0-	23	358	23	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		48	-0-	48	406	20	1	28	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		27	-0-	27	433	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		46	-0-	46	479	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					76
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					76
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					76
01	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					76
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					35
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					35
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	738	2	6	9	N	5				47
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				47
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				47
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5				52
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10				62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	175					400
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					400
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					400
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					400
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	15					430
10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2110	2	11	9	N	10					440
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2496	2	19	9	N	17					457
12	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	1816	2	13	9	N	12					469
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1895	2	129	9	N	117					586
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					586

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
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	2	N	37					53
							41	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	43					96
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	61	1	1013	2	N	37	80	1			53
							41	9									
12	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	62	1	975	2	N	28					81
							31	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	43					124
							47	9									
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	23					147
							25	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 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
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	306	1	4229	2	N	37					188
							41	9									
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	269	1	4430	2	N	23	169	1			42
							25	9									
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253	1	4176	2	N	54					96
							59	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	38					134
							42	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147	1	3847	2	Y	35					169
							39	9									
*02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5486	2	Y	44	130	1			83
							48	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	2					46
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					46
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					46
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

09	2550	X	1849	-0-	-701	-0-	124	1	1708	2	N	15					178
							17	9									
10	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	105	1	1730	2	N	14	165	1			27
							15	9									
11	2550	X	869	-0-	-1681	-0-	49	1	816	2	N	4					31
							4	9									
12	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	149	1	2326	2	N	23					54
							25	9									
01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
*02	2800	N	3157	-0-	357	357	116	1	3018	2	N	21					75
							23	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	8					39
							9	9									
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	42	1	460	2	N	10					49
							11	9									
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	42	1	625	2	N	5	41	1			13
							6	9									
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	43	1	560	2	N	5					18
							6	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	16	1	423	2	N	2					20
							2	9									
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15	1	387	2	N	2					22
							2	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					67
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					67
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	745	1	1422	2	N	-0-					198
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	704	1	1534	2	N	-0-	98	1			100
11	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1894	2	54	9	N	49					149
*12	2232	N	1495	-0-	-737	-0-	1494	2	1	9	N	1					150
*01	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1316	2	2	9	N	2					152
02	1820	N	1351	-0-	-469	-0-	1345	2	6	9	N	5					157

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	171	-0-	171	372	17	1	154	2	N	-0-					98
10	T. A.	97	-0-	97	469	9	1	88	2	N	-0-					98
11	T. A.	85	-0-	85	554	9	1	76	2	N	-0-					98
12	610 X	56	-0-	-554	-0-	4	1	52	2	N	-0-					98
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					98
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					87
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					87
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					87
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					100
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					105
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					105
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					105
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3					108

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					140
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	74	3	3	9	N	3	3	8			140
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28	3	8			165
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	424	3	67	9	N	61	1	8			225
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	337	3	88	9	N	80	1	8			304
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	299	3	67	9	N	61	3	8			362

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3956	2	Y	-0-					10
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	205	1	3964	2	Y	-0-					10
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	204	1	3835	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
12	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	212	1	3842	2	Y	-0-					10
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	227	1	3833	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3664	-0-	-60	-0-	197	1	3467	2	Y	-0-					11

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	140	1	2919	2	Y	1					8
							1	9									
10	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	152	1	2933	2	Y	-0-					8
11	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	151	1	2834	2	Y	-0-					8
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					8
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					8
02	2856	X	2707	-0-	-149	-0-	146	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-					20
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	Y	-0-					20
11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-					20
12	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-					20
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					20
02	1260	N	994	-0-	-266	-0-	53	1	924	2	Y	15	23	1			12
							17	9									

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
09	2730	N	2672	-0-	-58	-0-	122	1	2550	2	Y	-0-					7
10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	134	1	2598	2	Y	15					22
							17	9									
11	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-					22
12	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	137	1	2481	2	Y	1					23
							1	9									
01	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	145	1	2454	2	Y	-0-	21	1			2
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	128	1	2247	2	Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					5
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					5

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
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	Y	3					39
							3	9									
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	4					43
							4	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	3					46
							3	9									
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	150	1	2715	2	Y	14	54	1			6
							15	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					6
02	2436	N	1676	-0-	-760	-0-	90	1	1585	2	Y	1					7
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-					23
10	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	143	1	2757	2	Y	-0-					23
11	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	135	1	2526	2	Y	-0-					23
12	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	141	1	2561	2	Y	-0-	19	1			4
01	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

09	960 N	404	-0-	-556	-0-	372	2	32	9	N	29					127
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					127
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					144
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					144
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

09	4092	4092	-0-	-0-	B	25743	100	1	3895	2	N	88	177	1			164
							97	9									
10	6313	6313	-0-	-0-	B	25743	100	1	6051	2	N	147					311
							162	9									
11	7141	7141	-0-	-0-	B	25743	100	1	6834	2	N	188	186	1			313
							207	9									
12	6819	6819	-0-	-0-	B	25743	100	1	6548	2	N	155	194	1			274
							171	9									
01	4461	4461	-0-	-0-	B	25743	100	1	4244	2	N	106	166	1			214
							117	9									
*02	4543	4543	-0-	-0-	B	25743	100	1	4347	2	N	87					301
							96	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3					208
10	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	1754	2	6	9	N	5					213
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2					215
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3	175	1			43
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1712	2	8	9	N	7					50
02	1848 N	1819	-0-	-29	-0-	1817	2	2	9	N	2					52

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
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10					60
10	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1882	2	9	9	N	8					68
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2195	2	10	9	N	9					77
12	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	1852	2	14	9	N	13					90
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1840	2	11	9	N	10					100
02	2072	X	1790	-0-	-282	-0-	1777	2	13	9	N	12					112

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2074	-0-	-476	-0-	2073	2	1	9	N	1					138
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2					140
11	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1947	2	2	9	N	2					142
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1874	2	7	9	N	6					148
01	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1862	2	2	9	N	2					150
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1441	2			N	-0-					150

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					139
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					139
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					139
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					139
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-	1	5			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4872	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					1
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6786	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	3	2	9	N	2	2	1			1

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
09	3000	N	3181	-0-	181	416	3181	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3400	-0-	300	716	3400	3			N	-0-					-0-
11	3149	X	2433	-0-	-716	-0-	2431	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					1
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					1
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	83	1	1148	2	N	27	179	1			53
							30	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	61					114
							67	9									
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	74	1	1127	2	N	30					144
							33	9									
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	78	1	1176	2	N	38					182
							42	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	10	164	1			28
							11	9									
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	62	1	8			89
							68	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	268	1	1835	2	Y	13						16
							14	9										
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	282	1	1882	2	Y	9						25
							10	9										
11	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	182	1	1236	2	Y	3	21	1	2	8		5
							3	9										
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	288	1	1696	2	Y	-0-						5
01	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213	1	1260	2	Y	8						13
							9	9										
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216	1	1285	2	Y	1	10	1	1	8		3
							1	9										

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

09	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	519	1	3555	2	Y	44	60	1				3
							48	9										
10	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	559	1	3728	2	Y	-0-						3
11	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	479	1	3253	2	Y	2	2	8				3
							2	9										
12	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	551	1	3247	2	Y	1	1	8				3
							1	9										
01	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491	1	2908	2	Y	21						24
							23	9										
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559	1	3320	2	Y	1	23	1				2
							1	9										

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

09	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	534	1	3655	2	Y	18	21	1				3
							20	9										
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	530	1	3532	2	Y	-0-						3
11	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	521	1	3537	2	Y	20	2	8				21
							22	9										
12	4557	X	3900	-0-	-657	-0-	566	1	3333	2	Y	1	1	8				21
							1	9										
01	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530	1	3142	2	Y	15						36
							17	9										
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	476	1	2825	2	Y	-0-	33	1				3

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	437	1	2995	2	Y	7					8
							8	9									
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	Y	4					12
							4	9									
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	418	1	2839	2	Y	3	11	1	2	8	2
							3	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	500	1	2943	2	Y	-0-					2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	486	1	2879	2	Y	9					11
							10	9									
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	426	1	2528	2	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									

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
09	5910	X	5388	-0-	-522	-0-	682	1	4666	2	N	36					52
							40	9									
10	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	712	1	4748	2	N	-0-					52
11	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	680	1	4622	2	N	5	5	8			52
							6	9									
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	775	1	4564	2	N	-0-					52
01	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	784	1	4644	2	N	65					117
							72	9									
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	689	1	4089	2	N	2	109	1			10
							2	9									

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
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	118	1	806	2	N	-0-					10
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	122	1	812	2	N	-0-					10
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	125	1	847	2	N	2	2	8			10
							2	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	134	1	790	2	N	1	1	8			10
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-					10
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	114	1	679	2	N	-0-					10

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
09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	411	1	2815	2	Y	-0-					38
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	420	1	2797	2	Y	-0-					38
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	414	1	2815	2	Y	25	4	8			59
							28	9									
12	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	453	1	2666	2	Y	3	49	1			13
							3	9									
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	436	1	2584	2	Y	-0-					13
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	397	1	2359	2	Y	-0-					13

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	217	1	1486	2	Y	-0-					35
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	212	1	1416	2	Y	-0-					35
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	213	1	1447	2	Y	48	5	8			78
							53	9									
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	243	1	1431	2	Y	3	65	1			16
							3	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	283	1	1678	2	Y	-0-					16
*02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	243	1	1442	2	Y	-0-					16

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	67	1	457	2	N	-0-					18
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	68	1	456	2	N	-0-					18
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	N	-0-					18
12	527	X	501	-0-	-26	-0-	73	1	428	2	N	-0-					18
01	527	X	444	-0-	-83	-0-	64	1	380	2	N	-0-					18
02	532	X	446	-0-	-86	-0-	64	1	382	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	827	1	5659	2	N	29					39
							32	9									
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	864	1	5761	2	N	-0-					39
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	848	1	5761	2	N	4	4	8			39
							4	9									
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	960	1	5653	2	N	-0-					39
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	2	N	31					70
							34	9									
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	839	1	4981	2	N	1	57	1			14
							1	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

09	2670	N	529	-0-	-2141	-0-	529	2			N	-0-					13
10	2542	N	5	-0-	-2537	-0-	5	2			N	-0-					13
11	1950	N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-					13
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					13
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	199	1	4695	2	N	5					177
							6	9									
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	219	1	5543	2	N	15					192
							17	9									
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	265	1	6090	2	N	22					214
							24	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	320	1	5823	2	N	11	183	1			42
							12	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	N	5					47
							6	9									
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	12					59
							13	9									

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

09	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	111	1	2311	2	Y	-0-					37
10	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	126	1	2439	2	Y	-0-					37
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	133	1	2498	2	Y	-0-					37
12	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-					37
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	117	1	1985	2	Y	-0-					37
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	111	1	1960	2	Y	1					38
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					51
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					51
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					51
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					51
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					189
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1					190
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	N	5	161	1			34
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					34
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					34
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					34

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					19
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					19
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					19
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	2	54	9	N	49					68

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

O'BENCO, INC. 617512
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6	6	8			83
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					83
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	309	2	11	9	N	10					93
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	800	2	20	9	N	18	1	8			110
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					112
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					112

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	136	2	8	9	Y	7	69	1			6
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					6
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13					19
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	2	23	9	Y	21					40
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					51
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	1070	2	9	9	Y	8	47	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
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2780	-0-	-76	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	190	2	14	9	N	13					138
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					141
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					141
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	272	2	70	9	N	64					205
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	184	2	55	9	N	50					255
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					265

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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					23
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					65
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					65
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					65
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					65

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
09	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1612	2	41	9	N	37	151	1			68
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1626	2	36	9	N	33					101
11	1740	N	255	-0-	-1485	-0-	229	2	26	9	N	24					125
12	1705	N	580	-0-	-1125	-0-	556	2	24	9	N	22					147
01	1674	N	162	-0-	-1512	-0-	147	2	15	9	N	14	47	1			114
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					122

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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					77
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	1234	2			N	-0-					77
12	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					77
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					77
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1602	2	158	9	N	144	252	1			77
10	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1282	2	162	9	N	147	196	1			28
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1580	2	143	9	N	130	128	1			30
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1666	2	139	9	N	126	73	1			83
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1521	2	134	9	N	122	132	1			73
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	152	1			31

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
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1637	2	41	9	N	37	117	1			80
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					116
11	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1239	2	47	9	N	43					159
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	N	14	87	1			86
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					111
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					111

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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					108
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					108
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	2			N	-0-					108
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					112
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					112
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					112

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					133
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					133
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					133
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					133
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					133

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2622	2	26	9	N	24					185
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2564	2	30	9	N	27	125	1			87
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1813	2	34	9	N	31					118
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	96	1			36
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8					44
02	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1652	2	20	9	N	18					62

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	507	2	18	9	N	16					236
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	481	2	30	9	N	27	50	1			213
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	530	2	15	9	N	14					227
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	N	12					239
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	N	2					241
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					241

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
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1138	2	13	9	N	12					125
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1102	2	11	9	N	10					135
11	1200	N	604	-0-	-596	-0-	587	2	17	9	N	15					150
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	N	12	96	1			66
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	852	2	24	9	N	22					88
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					103

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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13					129
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	N	11	51	1			89
11	1410	N	749	-0-	-661	-0-	749	2			N	-0-					89
12	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	2			N	-0-					89
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					89
02	700	N	114	-0-	-586	-0-	114	2			N	-0-					89

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	N	14	87	1			89
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	N	20					109
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1474	2	15	9	N	14					123
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1338	2	9	9	N	8					131
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1079	2	2	9	N	2					133
02	1288	N	515	-0-	-773	-0-	515	2			N	-0-					133

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2620	2	45	9	N	41					115
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2280	2	39	9	N	35	91	1			59
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2419	2	48	9	N	44					103
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2376	2	39	9	N	35					138
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					171
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2036	2	35	9	N	32	87	1			116

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	179	-0-	-541	-0-	179	2			N	-0-					66
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					66
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					66
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					66
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					66
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					38
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					38
11	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	2			N	-0-					38
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					38
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					38
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2			N	-0-					38
10	5642	X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2			N	-0-					38
11	5460	X	4588	-0-	-872	-0-	4588	2			N	-0-					38
12	5642	X	4668	-0-	-974	-0-	4625	2	43	9	N	39					77
01	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	4601	2	43	9	N	39					116
02	3808	X	1589	-0-	-2219	-0-	1556	2	33	9	N	30	102	1			44

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					53
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	3			N	-0-					53
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					53
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					53
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					53

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					50
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					50
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					50
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					50
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					50
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	466	2	168	9	N	153	181	1			19
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					19
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					19
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					19
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

09	1710	N	413	-0-	-1297	-0-	413	2			N	-0-					9
10	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	2			N	-0-					9
11	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	2			N	-0-					9
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					9
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					20
10	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	600	2			N	-0-					20
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					20
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
02	812	N	497	-0-	-315	-0-	497	2			N	-0-					20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELC ENERGY, LLC 246614
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		5896	-0-	5896	5896	5736	2	160	9	N	145					145
11	SHUT IN		6859	-0-	6859	12755	6625	2	234	9	N	213					358
12	SHUT IN		4930	-0-	4930	17685	4751	2	179	9	N	163	339	1			182
01	SHUT IN		3856	-0-	3856	21541	3723	2	133	9	N	121	178	1			125
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	21541					N	NO RPT					125

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
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	220	2	20	9	N	18	174	1			5
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1387	2	14	9	N	13					18
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	2	9	9	N	8					26
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					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

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					80
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					81
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	626	-0-	-364	-0-	620	2	6	9	N	5					65
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	755	2	6	9	N	5					70
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3					73
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	384	2	2	9	N	2					75
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					83
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	2			N	-0-					83

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			N	-0-					63
10	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2355	2	46	9	N	42					105
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2507	2	134	9	N	122	180	1			47
12	2542	N	1900	-0-	-642	-0-	1869	2	31	9	N	28					75
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					107
*02	2800	N	2880	-0-	80	80	2825	2	55	9	N	50					157

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

O'BENCO, INC. 617512
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	N	7					88
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	86	1			2
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					2
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					2
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					3
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					13
10	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					13
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					13
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					13
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1039	2			N	-0-					13
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					32
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					32
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					32
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					32
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					32
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					62
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					62
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					62
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					62
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8	153	1			3
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1380	2	43	9	N	39					42
11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1277	2	17	9	N	15					57
12	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1266	2	24	9	N	22					79
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1303	2	19	9	N	17					96
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1205	2	29	9	N	26					122

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1892	2	88	9	N	80	171	1			70
10	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1573	2	43	9	N	39					109
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1625	2	50	9	N	45					154
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1757	2	44	9	N	40	157	1			37
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1694	2	37	9	N	34					71
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1477	2	53	9	N	48					119

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	N	36					106
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	N	36					142
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					142
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3384	2	13	9	N	12					154
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3477	2	37	9	N	34	181	1			7
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	N	55					62

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			N	-0-					128
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					128
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					128
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1750	2	55	9	N	50					178
01	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1148	2	2	9	N	2	164	1			16
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					16

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	161	1			17
10	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2			N	-0-					17
11	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	2338	2			N	-0-					17
12	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					17
01	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2335	2	33	9	N	30					47
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					47

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					142
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					142
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					142
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					142
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	2	44	9	N	40					182

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	519	-0-	-501	-0-	519	2			N	-0-					22
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					22
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					22
01	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					22
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					22

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	2			N	-0-					97
10	2982	N	2870	-0-	-112	-0-	2828	2	42	9	N	38	98	1			37
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					50
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					55
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					62
*02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	N	19					81

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	240	-0-	-330	-0-	240	2			N	-0-					17
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					17
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					17
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					30
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					30
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1293	2	42	9	N	38					68
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					68
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1372	2	35	9	N	32					100
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	81	1			20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					59
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					59
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					59
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					59
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					59
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					90
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	554	2	11	9	N	10					100
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					100
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	46	1			54
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					54
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					54

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
09	1050	N	651	-0-	-399	-0-	651	2			N	-0-					77
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10					87
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	656	2	3	9	N	3					90
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					93
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					93
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					97

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1707	2	11	9	N	10					57
10	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1588	2	9	9	N	8					65
11	1470	N	597	-0-	-873	-0-	597	2			N	-0-					65
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1762	2	13	9	N	12					77
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					97
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	82	1			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	990	N	328	-0-	-662	-0-	325	2	3	9	Y	3	45	1			27
10	961	N	309	-0-	-652	-0-	307	2	2	9	Y	2					29
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					29
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					31
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					35
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	307	2	7	9	Y	6	21	1			20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
09	T. A.		1567	-0-	1567	3213	1567	2			Y	-0-					10
10	T. A.		1624	-0-	1624	4837	1602	2	22	9	Y	20					30
11	6427	X	1590	-0-	-4837	-0-	1584	2	6	9	Y	5					35
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-					35
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8					43
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6					49

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					48
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					48
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					48
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					117
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					117
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					117
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	686	2	9	9	N	8					125
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					125
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	619	2	7	9	N	6					131

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					93
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					93
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					93
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	477	2	2	9	N	2	76	1			19
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					19
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1404	2			Y	-0-					74
10	1736	X	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			Y	-0-					74
11	1620	X	1367	-0-	-253	-0-	1367	2			Y	-0-					74
12	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					74
01	1488	X	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					74
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	756	2	20	9	N	18					87
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					89
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					89
12	806	N	42	-0-	-764	-0-	42	2			N	-0-					89
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	2	9	9	N	8					97
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					109

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					67
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					67
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					67
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		214	-0-	214	214	210	2	4	9	Y	4					4
11	T. A.		489	-0-	489	703	488	2	1	9	Y	1					5
12	T. A.		478	-0-	478	1181	478	2			Y	-0-					5
01	T. A.		238	-0-	238	1419	237	2	1	9	Y	1					6
*02	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					Y	-0-					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					34
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					34
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					34
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					34
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					37
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					37

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					37
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					37
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					37
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					37
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					37
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					37

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					20
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					20
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					20
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					20
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	470	2	11	9	N	10					30

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		801	-0-	801	1094	792	2	9	9	Y	8					8
12	T. A.		700	-0-	700	1794	700	2			Y	-0-					8
01	T. A.		694	-0-	694	2488	694	2			Y	-0-	8	1			-0-
*02	2800	N	409	-0-	-2391	97	409	2			Y	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	43	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

09	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					28
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1001	2	8	9	Y	7					35
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					35
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					35
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					35
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		775	-0-	775	775	774	2	1	9	Y	1					33
11	T. A.		553	-0-	553	1328	553	2			Y	-0-					33
12	T. A.		572	-0-	572	1900	571	2	1	9	Y	1					34
01	T. A.		565	-0-	565	2465	563	2	2	9	Y	2					36
02	T. A.		491	-0-	491	2956	490	2	1	9	Y	1					37

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1537	2	7	9	N	6	85	1			41
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1487	2	8	9	N	7					48
11	1530	N	937	-0-	-593	-0-	929	2	8	9	N	7					55
12	1581	N	710	-0-	-871	-0-	710	2			N	-0-					55
01	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1023	2	2	9	N	2					57
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					63

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					55
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					65
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					10
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					10
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					10
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	2	96	9	N	87					97

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
09	2100	N	1346	-0-	-754	-0-	1346	2			N	-0-					10
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2373	2	55	9	N	50					60
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1984	2	9	9	N	8					68
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2369	2	8	9	N	7					75
01	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2161	2	11	9	N	10					85
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					97

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					67
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					67
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					67
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					67
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					67
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	T. A.		58	-0-	58	117	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		34	-0-	34	151	34	2			Y	-0-					-0-
*02	287	N	136	-0-	-151	-0-	136	2			Y	-0-					-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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					5
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					5
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					5
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					5

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
09	T. A.		60	-0-	60	92	60	2			Y	-0-					14
10	T. A.		124	-0-	124	216	124	2			Y	-0-					14
11	293	X	77	-0-	-216	-0-	77	2			Y	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					74
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					74
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					74
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					74

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					55
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					55
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					55
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	206	101	2			N	-0-					-0-
01	311	X	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					38
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					38
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					38
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					38
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					38
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12	9	N	11					73
10	651	N	194	-0-	-457	-0-	184	2	10	9	N	9					82
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	N	16					98
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	89	1			25
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13					38
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	2			N	-0-					38

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		124	-0-	124	233	124	2			N	-0-					-0-
01	344	X	111	-0-	-233	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					8
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					8
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					8
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	374	2	50	9	N	45					53
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	2	20	9	N	18					35
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					45
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1201	2	17	9	N	15					60
12	1457	N	924	-0-	-533	-0-	918	2	6	9	N	5					65
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	946	2	8	9	N	7					72
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13					85

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		61	-0-	61	353	61	2			N	-0-					62
10	T. A.		24	-0-	24	377	24	2			N	-0-					62
11	416	X	39	-0-	-377	-0-	39	2			N	-0-					62
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40

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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					45
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					80
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					80
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					80
01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					80
02	896	N	503	-0-	-393	-0-	412	2	91	9	N	83					163

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					72
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					72
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					72
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					72
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					72

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1308	2	17	9	N	15					57
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1266	2	69	9	N	63					120
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	2	31	9	N	28					148
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1226	2	17	9	N	15					163
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	N	19					182
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	N	28	178	1			32

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					67
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					67
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					67
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					83
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					83
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	145	2	31	9	N	28	51	1			60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					35
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	930	N	572	-0-	-358	-0-	566	2	6	9	N	5					92
10	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					92
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			N	-0-					92
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					92
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					92
02	392	N	164	-0-	-228	-0-	164	2			N	-0-					92

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	48	-0-	48	89	48	2			Y	-0-					-0-
11	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	77	-0-	77	77	21	2	56	9	Y	51	37	1			14

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					60
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					60
11	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					60
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					60
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					60
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					55
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					55
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					55
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					55
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					55
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					200
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					200
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					200
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					200

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		48	-0-	48	88	48	2			Y	-0-					38
11	122	N	34	-0-	-88	-0-	34	2			Y	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					38
02	T. A.		76	-0-	76	76	20	2	56	9	Y	51	65	1			24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	141	-0-	141	307	141	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	169	-0-	-307	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					15
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					15
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					15
12	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					15
01	2976	N	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					15
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	2453	2			N	-0-					15

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

09	DLQ G-10		205	-0-	205	353	205	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		243	-0-	243	596	243	2			Y	-0-					18
11	774	N	178	-0-	-596	-0-	178	2			Y	-0-					18
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					18
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					18
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					18

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

09	900	N	851	-0-	-49	-0-	833	2	18	9	N	16					98
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	854	2	28	9	N	25					123
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	802	2	17	9	N	15					138
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	2	19	9	N	17	96	1			59
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	N	9					68
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	718	2	17	9	N	15					83

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

09	990	N	607	-0-	-383	-0-	587	2	20	9	Y	18	66	1			10
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					10
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22					32
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					32
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	885	2	59	9	Y	54					86
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	75	1			12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					4
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					7
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					7
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					7
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	178	-0-	178	249	178	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	402	153	2			Y	-0-					-0-
01	554 X	152	-0-	-402	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					18

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	2			Y	-0-					32
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1726	2	34	9	Y	31					63
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	Y	4					67
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	Y	2					69
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1588	2	3	9	Y	3					72
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	Y	9					81

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					17

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
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	158	1	1443	2	Y	100					102
							110	9									
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	138	1	1228	2	Y	1	95	1			8
							1	9									
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	150	1	1334	2	Y	30					38
							33	9									
12	1705	N	1100	-0-	-605	-0-	111	1	947	2	Y	38					76
							42	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	157	1	1337	2	Y	12	81	1			7
							13	9									
02	1428	N	986	-0-	-442	-0-	103	1	820	2	Y	57					64
							63	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					17
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					17
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					17
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					32
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					32
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					32
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					32
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					32
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					32

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
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1657	2	7	9	N	6					58
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1679	2	26	9	N	24					82
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1675	2	3	9	N	3					85
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1435	2	53	9	N	48					133
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1528	2	52	9	N	47					180
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-	158	1			22

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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					58
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					58
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					58
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					58
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					58
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					58

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		97	-0-	97	97	93	2	4	9	Y	4					15
12	T. A.		114	-0-	114	211	93	2	21	9	Y	19					34
01	T. A.		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					34
*02	299	N	23	-0-	-276	-0-	23	2			Y	-0-					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	209	105	2			N	-0-					-0-
01	289	X	80	-0-	-209	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		633	-0-	633	633	604	2	29	9	Y	26					26
11	T. A.		676	-0-	676	1309	676	2			Y	-0-					26
12	T. A.		531	-0-	531	1840	531	2			Y	-0-					26
01	T. A.		460	-0-	460	2300	423	2	37	9	Y	34	58	1			2
*02	2740	N	440	-0-	-2300	-0-	440	2			Y	-0-					2

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
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					163
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					163
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					163
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					163
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					163
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					163

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					57
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					57
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					57
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	727	2	98	9	Y	89	137	1			9
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					9
02	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	2			Y	-0-					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		107	-0-	107	107	106	2	1	9	Y	1					1
12	14B2 EXT		118	-0-	118	225	118	2			Y	-0-					1
01	332	X	107	-0-	-225	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			27

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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7	32	1			3
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	2	22	9	Y	20					23
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	476	2	12	9	Y	11					34
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	694	2	9	9	Y	8	28	1			14
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	Y	11					25
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	19	1			16

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		130	-0-	130	130	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		32	-0-	32	162	1	1	14	2	Y	15					15
							17	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	19					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	6	36	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	29					33

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					179
10	806	N	314	-0-	-492	-0-	314	2			Y	-0-					179
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	Y	11					190
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					190
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	172	1			18
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			Y	-0-					18

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	586	2	2	9	Y	2					138
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					138
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					138
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					138
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					138
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					138

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

09	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	118	-0-	118	236	118	2			Y	-0-					-0-
01	331 X	95	-0-	-236	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			61

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1763	2			Y	-0-					36
10	1953	N	1143	-0-	-810	-0-	1143	2			Y	-0-					36
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					36
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					36
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					36
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					36

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
*02	226	N	63	-0-	-163	-0-	62	2	1	9	Y	1					1

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					25
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1179	2	26	9	Y	24					80
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					82
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					82
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					83
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1					84
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1097	2	1	9	Y	1					85

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		154	-0-	154	212	154	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		133	-0-	133	345	133	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		142	-0-	142	487	142	2			Y	-0-					-0-
*02	676	N	189	-0-	-487	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4	9	Y	4	24	1			7
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					20
11	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	1030	2	8	9	Y	7					27
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	19	1			14
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1415	2	8	9	Y	7					21
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	Y	7	13	1			15

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
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3045	2	44	9	N	40					165
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					165
11	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	2052	2			N	-0-					165
12	3224	X	684	-0-	-2540	-0-	684	2			N	-0-					165
01	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	433	2	6	9	N	5					170
02	2744	X	413	-0-	-2331	-0-	413	2			N	-0-	159	1			11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	157 28	1 9	1441	2	Y	25					28
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	170	1	1513	2	Y	-0-	24	1			4
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163 8	1 9	1443	2	Y	7					11
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	172 11	1 9	1468	2	Y	10					21
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	176 3	1 9	1508	2	Y	3	20	1			4
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	167 15	1 9	1319	2	Y	14					18

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1693	2	23	9	N	21					83
10	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1551	2	22	9	N	20					103
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1798	2	30	9	N	27					130
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1677	2	15	9	N	14	133	1			11
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	N	29					40
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1549	2	20	9	N	18					58

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	65	23	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	T. A.	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-
10	T. A.	584	-0-	584	584	584	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	584				Y	9			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	584				Y	17			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	584				Y	8			34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	584				Y	7	32	1	9

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

09	2820	N	2756	-0-	-64	-0-	266	1	2435	2	Y	50					50
							55	9									
10	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	277	1	2461	2	Y	-0-	47	1			3
11	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	267	1	2367	2	Y	15					18
							17	9									
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	298	1	2533	2	Y	19					37
							21	9									
01	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	266	1	2273	2	Y	6	40	1			3
							7	9									
*02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	273	1	2167	2	Y	29					32
							32	9									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	24					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	56					108
01	T. A.		68	-0-	68	173	68	2			Y	-0-					108
02	T. A.		34	-0-	34	207	34	2			Y	-0-					108

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	215	105	2			Y	-0-					-0-
01	275	X	60	-0-	-215	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	T. A.		2629	-0-	2629	3975	2629	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2013	-0-	2013	5988	2013	2			Y	-0-					-0-
11	6996	X	1008	-0-	-5988	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1265	-0-	-1246	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	9					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	17					26
01	T. A.		167	-0-	167	360	157	2	10	9	Y	9					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	360					Y	7	32	1			10

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
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					87
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					87
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					87
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					87
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					87
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					87

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
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1528	2	51	9	N	46					58
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24					82
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					82
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	98	1			3
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	2			N	-0-					3

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					25
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	620	2	50	9	N	45					70
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	567	2	13	9	N	12					82
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16					98
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					98
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19					117

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
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	920	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		108	-0-	108	272	108	2			N	-0-					-0-
01	352	X	80	-0-	-272	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	630	N	314	-0-	-316	-0-	312	2	2	9	N	2	13	1			7
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	294	2	4	9	N	4					11
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	192	2	2	9	N	2					13
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	N	1	6	1			8
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	2					10
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	641	2	19	9	N	17	61	1			34
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	820	2	15	9	N	14					48
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13	9	N	12					60
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					73
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					73
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	518	2	22	9	N	20	40	1			53

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					80
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					80
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					80
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					80
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					80

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
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					15
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					15
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					15
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	835	2	30	9	N	27					42
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					42
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					45

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
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2358	2	120	9	N	109					115
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2535	2	72	9	N	65	174	1			6
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					6
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					6
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					6
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1444	2	164	9	N	149					155

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4002	2	48	9	Y	44	90	1			9
10	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	4051	2			Y	-0-					9
11	4290	X	3774	-0-	-516	-0-	3753	2	21	9	Y	19					28
12	4433	X	3554	-0-	-879	-0-	3519	2	35	9	Y	32					60
01	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3568	2	19	9	Y	17					77
02	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3389	2	14	9	Y	13	70	1			20

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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	N	23					38
10	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1334	2	28	9	N	25					63
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	N	27					90
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	2	14	9	N	13					103
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	N	14					117
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14	77	1			54

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-					23
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1688	2	52	9	N	47					70
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1605	2	6	9	N	5					75
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1651	2	11	9	N	10					85
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	2	6	9	N	5					90
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					103

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52

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
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					133
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					133
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	941	2	11	9	N	10					143
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	813	2	54	9	N	49					192
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	653	2	1	9	N	1	156	1			37
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2948	2	36	9	Y	33	94	1			5
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			Y	-0-					5
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	2839	2	23	9	Y	21					26
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	2			Y	-0-					26
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	2925	2	78	9	Y	71					97
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2698	2	1	9	Y	1	92	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					3
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	2	14	9	N	13					16
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12	17	1			11
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					23
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8	15	1			16

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
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8	81	1			22
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					22
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					22
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2564	2	44	9	N	40					62
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					62
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2306	2	9	9	Y	8	49	1			35
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2539	2	9	9	Y	8					43
11	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					43
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	Y	4					47
01	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2196	2	9	9	Y	8					55
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14	32	1			37

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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

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
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					12
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1513	2	6	9	N	5					17
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1394	2	84	9	N	76					93
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					93
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					93
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			N	-0-					93

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	N	21					38
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					38
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					38
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			N	-0-					38
01	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	2			N	-0-					38
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	2			N	-0-					38

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					15
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					15
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					15
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					13
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					40
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	291	2	58	9	N	53					93
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					93
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	2	35	9	N	32					125
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23					148

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

09	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					12
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					12
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					12
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					12
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					12
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	2			N	-0-					12

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-	157	1			15
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					15
11	1110	N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-					15
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					15
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					15
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17					204
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					204
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					204
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					204
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					204
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					204

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					88
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					91
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	8					99
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					99
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					99
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					104

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					50
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					50
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	3					53
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	43	2	3	9	N	3					56

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5	8	1			6
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					6
11	690	N	511	-0-	-179	-0-	494	2	17	9	Y	15					21
12	744	N	445	-0-	-299	-0-	438	2	7	9	Y	6	11	1			16
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12	12	1			16
02	672	X	219	-0-	-453	-0-	210	2	9	9	Y	8					24

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	Y	8					71
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1405	2	33	9	Y	30					101
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1361	2	8	9	Y	7					108
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			Y	-0-					108
01	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1022	2	1	9	Y	1					109
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	Y	32					141

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

09	T. A.		7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-					9
10	T. A.		13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-					9
11	36	X	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					9
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					9
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					9

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			Y	-0-					13
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					13
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					13
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					13
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					154
10	961	X	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					154
11	930	X	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					154
12	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					154
01	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					154
02	728	X	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					52
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					52
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					52
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					52
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					52
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2565	2	8	9	N	7					132
10	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	2421	2	6	9	N	5					137
11	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2446	2	11	9	N	10					147
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2467	2	4	9	N	4	126	1			25
01	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2297	2	3	9	N	3					28
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9					37

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					72
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					72
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					72
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-	60	1			12
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					12
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					1
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					1
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					1
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					1
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					1
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	14	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					9
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					9
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					9
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					9
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
02	1148	N	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	-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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	#	6235	-0-	-815	-0-	5763	3	472	9	N	429	532	1			67
10	7285	#	6294	-0-	-991	-0-	5777	3	517	9	N	470	367	1			170
11	7050	#	6537	-0-	-513	-0-	6016	3	521	9	N	474	552	1			92
12	7223	#	6581	-0-	-642	-0-	6038	3	543	9	N	494	376	1			210
01	7142	R	7142	-0-	-0-	-0-	6596	3	546	9	N	496	574	1			132
02	6104	#	5747	-0-	-357	-0-	5308	3	439	9	N	399	372	1			159

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					178
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					178
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					178
12	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	2			N	-0-					178
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					178
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					158
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					158
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					158
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					158
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	#	1191	-0-	-309	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	1			94
10	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8			94
11	1050	#	281	-0-	-769	-0-	281	2			N	-0-					94
12	1240	#	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					94
01	1240	#	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					94
02	1120	#	471	-0-	-649	-0-	471	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	#	676	-0-	-254	-0-	450	1	212	2	N	13					122
							14	9									
10	775	#	610	-0-	-165	-0-	450	1	149	2	N	10					132
							11	9									
11	810	#	517	-0-	-293	-0-	450	1	67	2	N	-0-					132
12	837	#	617	-0-	-220	-0-	450	1	164	2	N	3					135
							3	9									
01	837	#	721	-0-	-116	-0-	450	1	271	2	N	-0-					135
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	450	1	139	2	N	7					142
							8	9									

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
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	383	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	101	3	6	9	Y	5					5
12	403	N	70	-0-	-333 B	-0-	56	3	14	9	Y	13					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					18

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

09	1500	X	967	-0-	-533	B	-0-	56	1	885	3	Y	24	22	1			4
								26	9									
10	1550	X	912	-0-	-638	B	-0-	43	1	846	3	Y	21	21	1			4
								23	9									
11	1350	X	1057	-0-	-293	B	-0-	61	1	979	3	Y	15	11	1			8
								17	9									
12	1395	X	585	-0-	-810	B	-0-	46	1	521	3	Y	16	17	1			7
								18	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1341	3	Y	28	31	1			4
								31	9									
*02	1501	X	1501	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1404	3	Y	29	32	1			1
								32	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

09	1320	X	1077	-0-	-243	B	-0-	54	1	931	3	Y	84	79	1			11
								92	9									
10	1426	X	873	-0-	-553	B	-0-	42	1	768	3	Y	57	58	1			10
								63	9									
11	1380	X	840	-0-	-540	B	-0-	43	1	735	3	Y	56	57	1			9
								62	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	B	-0-	50	1	800	3	Y	75	61	1			23
								83	9									
01	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1015	3	Y	97	114	1			6
								107	9									
02	1008	X	930	-0-	-78	B	-0-	50	1	807	3	Y	66	71	1			1
								73	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3381	-0-	-9 B	-0-	75	1	3058	3	N	225	196	1			64
							248	9									
10	3658	X	1976	-0-	-1682 B	-0-	51	1	1723	3	N	184	191	1			57
							202	9									
11	3540	X	2442	-0-	-1098 B	-0-	62	1	2157	3	N	203	194	1			66
							223	9									
12	3658	X	2751	-0-	-907 B	-0-	67	1	2433	3	N	228	234	1			60
							251	9									
01	3503	X	2724	-0-	-779 B	-0-	66	1	2366	3	N	265	307	1			18
							292	9									
02	3164	X	2234	-0-	-930 B	-0-	54	1	1981	3	N	181	183	1			16
							199	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

09	142	X	142	-0-	-0- B	-0-	68	3	74	9	Y	67	57	1			10
10	109	X	109	-0-	-0- B	-0-	62	3	47	9	Y	43	45	1			8
11	180	X	170	-0-	-10 B	-0-	80	3	90	9	Y	82	40	1			50
12	186	X	35	-0-	-151 B	-0-	20	3	15	9	Y	14	12	1			52
01	162	X	162	-0-	-0- B	-0-	87	3	75	9	Y	68	65	1			55
02	168	X	136	-0-	-32 B	-0-	72	3	64	9	Y	58	44	1			69

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

09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

09	7560	X	6896	-0-	-664	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7076	-0-	-736	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6054	-0-	-386	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

09	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	4855	-0-	-2833	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

09	2550	X	1421	-0-	-1129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1165	-0-	-1470	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	930	-0-	-1140	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1120	-0-	-1019	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	455	-0-	-861	-0-	455	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	779	-0-	-337	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1170	-0-	-90	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	860	-0-	-442	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	949	-0-	-281	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	248	X	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5643	-0-	-837	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	5595	-0-	-1597	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	5889	-0-	-1303	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
*02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

09	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	3980	-0-	-2964	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6139	-0-	-721	-0-	6139	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

09	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1788	-0-	-60	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

09	1680	X	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1032	-0-	-642	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	5225	-0-	-2866	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

09	5220	X	4284	-0-	-936	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2762	-0-	-2291	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
*02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

09	5730	X	4942	-0-	-788	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	3667	-0-	-1975	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5044	-0-	-416	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4498	-0-	-206	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

09	1740	X	1698	-0-	-42	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1295	-0-	-503	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1559	-0-	-181	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1740	-0-	-58	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

09	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	3			N	-0-					-0-
10	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	3			N	-0-					-0-
11	19020	X	13940	-0-	-5080	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	17405	-0-	-3830	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
01	21235	X	17501	-0-	-3734	-0-	17501	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	15305	-0-	-3875	-0-	15305	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09	7170	X	6551	-0-	-619	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	4864	-0-	-2545	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6274	-0-	-896	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
*02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 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
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	93	2			N	-0-					222
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	133	161	1			194
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					194
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1194	2	79	9	Y	72	36	1			36
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1312	2	95	9	Y	86	56	1			66
*02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1213	2	80	9	Y	73	93	1			46

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2881	-0-	-719	-0-	2697	2	184	9	Y	167	177	1			48
10	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2638	2	176	9	Y	160	170	1			38
11	3720	X	2404	-0-	-1316	-0-	2227	2	177	9	Y	161	113	1			86
12	3844	X	1548	-0-	-2296	-0-	1482	2	66	9	Y	60	116	1			30
01	3844	X	1648	-0-	-2196	-0-	1572	2	76	9	Y	69	47	1			52
02	2688	X	1695	-0-	-993	-0-	1622	2	73	9	Y	66	76	1			42

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	966	2	33	9	Y	30	32	1			8
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1153	2	37	9	Y	34	34	1			8
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1419	2	55	9	Y	50	31	1			27
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2276	2	81	9	Y	74	65	1			36
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	Y	54	49	1			41
*02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	Y	48	59	1			30

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
09	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	3471	2	116	9	Y	105	98	1			29
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4449	2	175	9	Y	159	151	1			37
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4095	2	195	9	Y	177	118	1			96
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4018	2	106	9	Y	96	145	1			47
01	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3532	2	101	9	Y	92	69	1			70
02	4172	X	3595	-0-	-577	-0-	3503	2	92	9	Y	84	101	1			53

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
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11	5	1			6
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	9	1			12
02	3556	X	2876	-0-	-680	-0-	2862	2	14	9	Y	13	17	1			8

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
09	3390	X	2588	-0-	-802	-0-	2542	2	46	9	Y	42					91
10	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3179	2	61	9	Y	55					146
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3811	2	50	9	Y	45					191
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4386	2	47	9	Y	43					234
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4426	2	48	9	Y	44	191	1			87
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3429	2	39	9	Y	35					122

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
09	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1484	2	97	9	Y	88	90	1			25
10	2077	N	1339	-0-	-738	-0-	1324	2	15	9	Y	14	36	1			3
11	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1419	2	20	9	Y	18	11	1			10
12	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1369	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1160	2	10	9	Y	9	7	1			7
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	11	1			6

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
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6142	2	176	9	Y	160	75	1			147
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6701	2	78	9	Y	71	98	1			120
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6097	2	85	9	Y	77	46	1			151
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5538	2	43	9	Y	39	61	1			129
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5909	2	51	9	Y	46	30	1			145
*02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5947	2	46	9	Y	42	50	1			137

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
09	4590	X	3989	-0-	-601	-0-	3893	2	96	9	Y	87	90	1			25
10	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	3899	2	55	9	Y	50	64	1			11
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4724	2	80	9	Y	73	45	1			39
12	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	3301	2	32	9	Y	29	54	1			14
01	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	3779	2	40	9	Y	36	23	1			27
02	4452	X	2721	-0-	-1731	-0-	2696	2	25	9	Y	23	36	1			14

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
09	T. A.		218	-0-	218	586	216	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1562	X	976	-0-	-586	-0-	967	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	16	1			16
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	Y	108	72	1			52
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2659	2	123	9	Y	112	79	1			85
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3076	2	134	9	Y	122	130	1			77

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10	2893	-0-	2893	5476	2893	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	8249	2773	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	2855	-0-	2855	11104	2855	2			Y	-0-					-0-
*06	13845	X	2741	-0-	-11104	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*09	2670	N	2556	-0-	-114	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*10	2759	N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*11	2670	N	1287	-0-	-1383	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*12	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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
*03	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	3435	1800	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	4964	1514	2	15	9	Y	14	8	1			6
*05	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	6424	1445	2	15	9	Y	14	8	1			12
*06	900	N	1696	-0-	796	7220	1682	2	14	9	Y	13	15	1			10
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	5910	1778	2	12	9	Y	11	15	1			6
*08	3100	N	1648	-0-	-1452	4458	1636	2	12	9	Y	11	8	1			9
*09	3000	N	1796	-0-	-1204	3254	1784	2	12	9	Y	11	15	1			5
*10	3100	N	2068	-0-	-1032	2222	2054	2	14	9	Y	13	8	1			10
*11	3000	N	1501	-0-	-1499	723	1487	2	14	9	Y	13	15	1			8
*12	2010	N	1287	-0-	-723	-0-	1270	2	17	9	Y	15	15	1			8
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2709	2	14	9	Y	13	15	1			6
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2258	2	17	9	Y	15	8	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	DLQ G-10		428	-0-	428	606	428	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		475	-0-	475	1081	475	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		646	-0-	646	1727	646	2			Y	-0-					-0-
*06	900	N	387	-0-	-513	1214	387	2			Y	-0-					-0-
*07	1843	N	629	-0-	-1214	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
*03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5236	2911	2	17	9	Y	15	15	1			7
*04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7563	2319	2	8	9	Y	7	11	1			3
*05	DLQ G-10		3256	-0-	3256	10819	3248	2	8	9	Y	7	4	1			6
*06	900	N	3444	-0-	2544	13363	3437	2	7	9	Y	6	7	1			5
*07	3100	N	3189	-0-	89	13452	3182	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	16559	X	3107	-0-	-13452	-0-	3100	2	7	9	Y	6	4	1			5
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	2	7	9	Y	6	8	1			3
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2969	2	7	9	Y	6	4	1			5
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2842	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	Y	7	8	1			3
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	2619	N	2457	-0-	-162	-0-	2436	2	21	9	N	19	18	1			9
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	N	4	11	1			2
*05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2886	2	3	9	N	3	2	1			3
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	1			3
*07	T. A.		2146	-0-	2146	2146	2143	2	3	9	N	3	4	1			2
*08	T. A.		1984	-0-	1984	4130	1981	2	3	9	N	3	2	1			3
*09	T. A.		1706	-0-	1706	5836	1703	2	3	9	N	3	4	1			2
*10	T. A.		1085	-0-	1085	6921	1082	2	3	9	N	3	2	1			3
*11	8228	X	1307	-0-	-6921	-0-	1304	2	3	9	N	3	4	1			2
*12	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1166	2	4	9	N	4	2	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4251	2345	2	28	9	Y	25	24	1			12
*04	DLQ G-10		1949	-0-	1949	6200	1947	2	2	9	Y	2	13	1			1
*05	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8456	2254	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	900	N	2108	-0-	1208	9664	2107	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	3100	N	2074	-0-	-1026	8638	2072	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	1904	-0-	-1196	7442	1903	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	3000	N	1651	-0-	-1349	6093	1649	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	3100	N	2123	-0-	-977	5116	2122	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1979	-0-	-1021	4095	1977	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	3100	N	1943	-0-	-1157	2938	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	3100	N	1886	-0-	-1214	1724	1884	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	2800	N	1830	-0-	-970	754	1828	2	2	9	Y	2	1	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

*03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3827	2057	2	10	9	Y	9	9	1			4
*04	DLQ G-10		2767	-0-	2767	6594	2761	2	6	9	Y	5	7	1			2
*05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	8724	2126	2	4	9	Y	4	2	1			4
*06	900	N	2101	-0-	1201	9925	2097	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	3100	N	2199	-0-	-901	9024	2195	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	3100	N	1943	-0-	-1157	7867	1940	2	3	9	Y	3	2	1			3
*09	3000	N	2032	-0-	-968	6899	2028	2	4	9	Y	4	5	1			2
*10	3100	N	1979	-0-	-1121	5778	1976	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	3000	N	1786	-0-	-1214	4564	1782	2	4	9	Y	4	5	1			2
*12	3100	N	1900	-0-	-1200	3364	1893	2	7	9	Y	6	5	1			3
*01	3100	N	1891	-0-	-1209	2155	1887	2	4	9	Y	4	5	1			2
*02	2800	N	1547	-0-	-1253	902	1543	2	4	9	Y	4	2	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4641	105	1	2518	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6903	89	1	2166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	DLQ G-10		2192	-0-	2192	9095	90	1	2095	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	900	N	2001	-0-	1101	10196	84	1	1910	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	3100	N	1950	-0-	-1150	9046	85	1	1859	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	3100	N	1888	-0-	-1212	7834	82	1	1799	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3000	N	1956	-0-	-1044	6790	84	1	1865	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	3100	N	2053	-0-	-1047	5743	84	1	1961	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	3000	N	2206	-0-	-794	4949	83	1	2116	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	3100	N	2098	-0-	-1002	3947	79	1	2011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3100	N	2232	-0-	-868	3079	87	1	2138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86	1	1980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3636	1778	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5409	1765	2	8	9	Y	7	5	1			3
*05	DLQ G-10		1846	-0-	1846	7255	1838	2	8	9	Y	7	4	1			6
*06	900	N	1969	-0-	1069	8324	1963	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1775	-0-	-1325	6999	1768	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	2264	-0-	-836	6163	2258	2	6	9	Y	5	4	1			4
*09	3000	N	2399	-0-	-601	5562	2393	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	2421	-0-	-679	4883	2415	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	3000	N	2128	-0-	-872	4011	2121	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	3100	N	2262	-0-	-838	3173	2253	2	9	9	Y	8	7	1			4
*01	3100	N	2190	-0-	-910	2263	2183	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	2800	N	2020	-0-	-780	1483	2013	2	7	9	Y	6	3	1			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

09	3000	N	2295	-0-	-705	8150	103	1	2191	2	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	2305	-0-	-795	7355	90	1	2213	2	Y	2					4
							2	9									
11	3000	N	2162	-0-	-838	6517	84	1	2077	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	3100	N	2314	-0-	-786	5731	266	1	2047	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	4854	246	1	1975	2	Y	2					4
							2	9									
*02	2800	N	1942	-0-	-858	3996	220	1	1721	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2733	2	Y	2					4
							2	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	3					7
							3	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	120	1	2951	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	373	1	2846	2	Y	4					5
							4	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1	3004	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

09	3000	N	1813	-0-	-1187	5166	126	1	1684	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	3100	N	1954	-0-	-1146	4020	152	1	1798	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	3000	N	1927	-0-	-1073	2947	155	1	1769	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3100	N	2010	-0-	-1090	1857	161	1	1846	2	Y	3					5
							3	9									
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1	1656	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*02	2185	N	1604	-0-	-581	-0-	142	1	1459	2	Y	3					10
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1396	-0-	-1604	3058	98	1	1298	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	1857	-0-	-1243	1815	144	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1652	-0-	-1348	467	133	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2110	N	1643	-0-	-467	-0-	133	1	1509	2	Y	1					1
							1	9									
01	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	150	1	1539	2	Y	-0-					1
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	132	1	1361	2	Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	185	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1	170	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	12	1	125	2	Y	2					6
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		4371	-0-	4371	8957	4347	2	24	9	Y	22	21	1			10
*04	DLQ G-10		3020	-0-	3020	11977	3002	2	18	9	Y	16	19	1			7
*05	DLQ G-10		5063	-0-	5063	17040	5048	2	15	9	Y	14	8	1			13
*06	20785	X	3745	-0-	-17040	-0-	3730	2	15	9	Y	14	16	1			11
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	16	1			7
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6505	2	13	9	Y	12	9	1			10
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6094	2	13	9	Y	12	16	1			6
*10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5996	2	14	9	Y	13	8	1			11
*11	5790	X	5171	-0-	-619	-0-	5156	2	15	9	Y	14	17	1			8
*12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5243	2	19	9	Y	17	16	1			9
*01	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5040	2	14	9	Y	13	16	1			6
02	5404	X	4495	-0-	-909	-0-	4477	2	18	9	Y	16	8	1			14

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
*03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	4619	104	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6859	89	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9114	94	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	2127	-0-	1227	10341	90	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2185	-0-	-915	9426	96	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2145	-0-	-955	8471	95	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1912	-0-	-1088	7383	82	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2038	-0-	-1062	6321	83	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2235	-0-	-765	5556	85	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2264	-0-	-836	4720	85	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	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 #: 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
*03	DLQ G-10		5094	-0-	5094	9128	203	1	4891	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3924	-0-	3924	13052	157	1	3767	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	16286	134	1	3100	3	Y	-0-					-0-
*06	19555	X	3269	-0-	-16286	-0-	138	1	3131	3	Y	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	152	1	3316	3	Y	-0-					-0-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	153	1	3316	3	Y	-0-					-0-
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	146	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	115	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	2					3
							2	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	2					5
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	3					4
							3	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

09	3000	N	2088	-0-	-912	7638	94	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1939	-0-	-1161	6477	74	1	1865	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1891	-0-	-1109	5368	71	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2014	-0-	-1086	4282	235	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1983	-0-	-1117	3165	220	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1472	-0-	-1328	1837	165	1	1307	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

09	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	161	1	3433	2	Y	6					10
							7	9									
10	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	153	1	3644	2	Y	5					15
							6	9									
11	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	141	1	3499	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	452	1	3492	2	Y	7					10
							8	9									
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1	3286	2	Y	6					16
							7	9									
02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1	2998	2	Y	2	15	1			3
							2	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	225	1	3003	2	Y	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	295	1	3492	2	Y	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	290	1	3304	2	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	292	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	329	1	3401	2	Y	-0-					-0-
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	294	1	3037	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 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
09	3000	N	2779	-0-	-221	11667	193	1 2 9	2584	2	Y	2	2	1			2
10	14651	X	2984	-0-	-11667	-0-	232	1 2 9	2750	2	Y	2	2	1			2
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	228	1 1 9	2591	2	Y	1	2	1			1
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	2616	2	Y	2					3
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	2656	2	Y	2	2	1			3
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	2392	2	Y	2					5

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1274	-0-	-1726	5488	56	1 4 9	1214	2	Y	4					7
10	3100	N	1324	-0-	-1776	3712	51	1 3 9	1270	2	Y	3					10
11	3000	N	1447	-0-	-1553	2159	56	1 3 9	1388	2	Y	3	11	1			2
12	3100	N	1408	-0-	-1692	467	160	1 6 9	1242	2	Y	5					7
01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183	1 4 9	1466	2	Y	4					11
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	1910	2	Y	2	11	1			2

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

09	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					1
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					1
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1
*02	532	N	485	-0-	-47	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1554	-0-	-1446	3381	69	1	1483	2	Y	2					3
							2	9									
10	3100	N	1605	-0-	-1495	1886	63	1	1540	2	Y	2					5
							2	9									
11	3000	N	1510	-0-	-1490	396	58	1	1451	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2080	N	1684	-0-	-396	-0-	196	1	1486	2	Y	2					3
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	Y	2					5
							2	9									
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3702	1815	2	86	9	Y	78	74	1			37
*04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	5681	1969	2	10	9	Y	9	42	1			4
*05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	7773	2082	2	10	9	Y	9	5	1			8
*06	900	N	1641	-0-	741	8514	1632	2	9	9	Y	8	10	1			6
*07	3100	N	2038	-0-	-1062	7452	2029	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	3100	N	2030	-0-	-1070	6382	2022	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	2129	-0-	-871	5511	2120	2	9	9	Y	8	10	1			4
*10	3100	N	1957	-0-	-1143	4368	1949	2	8	9	Y	7	5	1			6
*11	3000	N	1396	-0-	-1604	2764	1386	2	10	9	Y	9	10	1			5
*12	3100	N	1545	-0-	-1555	1209	1534	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	2573	N	1364	-0-	-1209	-0-	1354	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1142	2	10	9	Y	9	5	1			8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	Y	4	2	1			3
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
*09	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1818	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1802	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1655	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1681	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	1401	2	4	9	Y	4	2	1			3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	128	1	2740	2	Y	1					2
							1	9									
10	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	113	1	2740	2	Y	2					4
							2	9									
11	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	98	1	2429	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	290	1	2374	2	Y	2					3
							2	9									
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	313	1	2502	2	Y	1					4
							1	9									
*02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	299	1	2345	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3573	1583	2	10	9	Y	9	9	1			4
*04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5410	1829	2	8	9	Y	7	8	1			3
*05	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7571	2155	2	6	9	Y	5	3	1			5
*06	900	N	2705	-0-	1805	9376	2699	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	3100	N	1614	-0-	-1486	7890	1607	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1787	-0-	-1313	6577	1783	2	4	9	Y	4	3	1			4
*09	3000	N	1978	-0-	-1022	5555	1972	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	2032	-0-	-1068	4487	2026	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	3000	N	1880	-0-	-1120	3367	1873	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	3100	N	1959	-0-	-1141	2226	1950	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	3100	N	2162	-0-	-938	1288	2155	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	2800	N	1881	-0-	-919	369	1874	2	7	9	Y	6	3	1			6

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		315	-0-	315	926	295	2	20	9	Y	18	17	1			8
*04	DLQ G-10		124	-0-	124	1050	121	2	3	9	Y	3	10	1			1
*05	DLQ G-10		230	-0-	230	1280	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	900	N	207	-0-	-693	587	204	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	766	N	179	-0-	-587	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1			2
*09	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2685	1382	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3972	1283	2	4	9	Y	4	2	1			2
*05	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5390	1415	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	900	N	1137	-0-	237	5627	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	3100	N	866	-0-	-2234	3393	863	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	3100	N	1859	-0-	-1241	2152	1857	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	2869	N	717	-0-	-2152	-0-	714	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*03	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	2979	1563	2	35	9	Y	32	30	1			15
*04	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	4513	1522	2	12	9	Y	11	21	1			5
*05	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	6087	1563	2	11	9	Y	10	6	1			9
*06	900	N	1510	-0-	610	6697	1500	2	10	9	Y	9	11	1			7
*07	3100	N	1143	-0-	-1957	4740	1133	2	10	9	Y	9	11	1			5
*08	3100	N	1534	-0-	-1566	3174	1525	2	9	9	Y	8	6	1			7
*09	3000	N	1126	-0-	-1874	1300	1117	2	9	9	Y	8	11	1			4
*10	2776	N	1476	-0-	-1300	-0-	1466	2	10	9	Y	9	6	1			7
*11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1346	2	12	9	Y	11	12	1			6
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	11	1			6
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1192	2	13	9	Y	12	6	1			10

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

*03	DLQ	G-10	2446	-0-	2446	4847	2437	2	9	9	Y	8	8	1			4
*04	DLQ	G-10	2419	-0-	2419	7266	2388	2	31	9	Y	28	20	1			12
*05	DLQ	G-10	2481	-0-	2481	9747	2449	2	32	9	Y	29	16	1			25
*06	900	N	2332	-0-	1432	11179	2304	2	28	9	Y	25	30	1			20
*07	3100	N	2347	-0-	-753	10426	2322	2	25	9	Y	23	31	1			12
*08	3100	N	2279	-0-	-821	9605	2254	2	25	9	Y	23	16	1			19
*09	3000	N	2253	-0-	-747	8858	2228	2	25	9	Y	23	31	1			11
*10	3100	N	2326	-0-	-774	8084	2298	2	28	9	Y	25	16	1			20
*11	3000	N	2094	-0-	-906	7178	2064	2	30	9	Y	27	31	1			16
*12	3100	N	2058	-0-	-1042	6136	2023	2	35	9	Y	32	31	1			17
01	3100	N	2147	-0-	-953	5183	2118	2	29	9	Y	26	31	1			12
*02	2800	N	1917	-0-	-883	4300	1885	2	32	9	Y	29	15	1			26

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
*03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5602	116	1	2799	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	DLQ G-10		3388	-0-	3388	8990	135	1	3243	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	DLQ G-10		3450	-0-	3450	12440	142	1	3298	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	15736	X	3296	-0-	-12440	-0-	139	1	3147	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	160	1	3494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	168	1	3652	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	153	1	3376	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	152	1	3539	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	132	1	3317	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	3108	X	3017	-0-	-91	-0-	126	1	2882	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

*03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	4142	2815	2	10	9	Y	9	9	1			4
*04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5958	1814	2	2	9	Y	2	5	1			1
*05	DLQ G-10		1410	-0-	1410	7368	1409	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	900	N	1320	-0-	420	7788	1318	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3100	N	1367	-0-	-1733	6055	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	2260	-0-	-840	5215	2259	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	3000	N	1809	-0-	-1191	4024	1807	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	3100	N	1549	-0-	-1551	2473	1548	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1503	-0-	-1497	976	1501	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	2669	N	1693	-0-	-976	-0-	1691	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

09	3000	N	2425	-0-	-575	10644	169	1	2254	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	3100	N	2595	-0-	-505	10139	201	1	2392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	3000	N	2436	-0-	-564	9575	197	1	2238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	3100	N	2239	-0-	-861	8714	181	1	2056	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1	1819	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*02	2800	N	1927	-0-	-873	6737	170	1	1755	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4337	2287	2	35	9	Y	32	30	1			15
*04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6858	2477	2	44	9	Y	40	38	1			17
*05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8946	2044	2	44	9	Y	40	22	1			35
*06	900	N	1881	-0-	981	9927	1842	2	39	9	Y	35	42	1			28
*07	3100	N	1823	-0-	-1277	8650	1788	2	35	9	Y	32	43	1			17
*08	3100	N	1771	-0-	-1329	7321	1736	2	35	9	Y	32	22	1			27
*09	3000	N	1469	-0-	-1531	5790	1435	2	34	9	Y	31	43	1			15
*10	3100	N	1695	-0-	-1405	4385	1656	2	39	9	Y	35	22	1			28
*11	3000	N	1504	-0-	-1496	2889	1462	2	42	9	Y	38	44	1			22
*12	3100	N	1379	-0-	-1721	1168	1331	2	48	9	Y	44	43	1			23
01	2684	N	1516	-0-	-1168	-0-	1475	2	41	9	Y	37	43	1			17
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1378	2	45	9	Y	41	22	1			36

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4329	1504	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6396	2067	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2325	-0-	2325	8721	2325	2			Y	-0-					-0-
*06	900	N	2465	-0-	1565	10286	2465	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2143	-0-	-957	9329	2143	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1922	-0-	-1178	8151	1922	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1698	-0-	-1302	6849	1698	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2130	-0-	-970	5879	2130	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1789	-0-	-1211	4668	1789	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2076	-0-	-1024	3644	2076	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1690	-0-	-1410	2234	1690	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		2231	-0-	2231	4028	2231	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2800	-0-	2800	6828	2782	2	18	9	Y	16	9	1			7
*05	DLQ G-10		2426	-0-	2426	9254	2408	2	18	9	Y	16	9	1			14
*06	12267	X	3013	-0-	-9254	-0-	2998	2	15	9	Y	14	17	1			11
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	Y	14	18	1			7
*08	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	2205	2	14	9	Y	13	9	1			11
*09	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2142	2	14	9	Y	13	18	1			6
*10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2154	2	15	9	Y	14	9	1			11
*11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2021	2	18	9	Y	16	18	1			9
*12	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2127	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2122	2	18	9	Y	16	18	1			7
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1937	2	19	9	Y	17	9	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2979	1478	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4412	1425	2	8	9	Y	7	4	1			3
*05	DLQ G-10		1568	-0-	1568	5980	1560	2	8	9	Y	7	4	1			6
*06	900	N	1820	-0-	920	6900	1814	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1844	-0-	-1256	5644	1837	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1517	-0-	-1583	4061	1511	2	6	9	Y	5	4	1			4
*09	3000	N	1492	-0-	-1508	2553	1486	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	1511	-0-	-1589	964	1505	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	2270	N	1306	-0-	-964	-0-	1299	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	Y	8	7	1			4
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	Y	6	3	1			6

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

09	3000	N	2031	-0-	-969	7113	139	1	1891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3100	N	1615	-0-	-1485	5628	126	1	1488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	2226	-0-	-774	4854	180	1	2045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2603	-0-	-497	4357	210	1	2392	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2251	-0-	-849	3508	199	1	2051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	7649	158	1	3841	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11619	158	1	3794	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	DLQ G-10		3676	-0-	3676	15295	152	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	19242	X	3947	-0-	-15295	-0-	166	1	3763	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	151	1	3295	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	4092	X	3360	-0-	-732	-0-	147	1	3193	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	164	1	3612	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	153	1	3543	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	136	1	3426	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	137	1	3473	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1	3372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1	3144	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

*03	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5025	2547	2	7	9	Y	6	6	1			3
*04	DLQ G-10		2983	-0-	2983	8008	2973	2	10	9	Y	9	8	1			4
*05	DLQ G-10		2781	-0-	2781	10789	2772	2	9	9	Y	8	5	1			7
*06	13733	X	2944	-0-	-10789	-0-	2935	2	9	9	Y	8	9	1			6
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	Y	7	9	1			4
*08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	2995	2	7	9	Y	6	9	1			3
*10	3060	N	3058	-0-	-2	-0-	3049	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11	3000	N	3025	-0-	25	25	3016	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	3038	N	2946	-0-	-92	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	2744	X	2693	-0-	-51	-0-	2683	2	10	9	Y	9	5	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

09	3000	N	2151	-0-	-849	8663	96	1	2051	2	Y	4					7
							4	9									
10	3100	N	2110	-0-	-990	7673	84	1	2023	2	Y	3					10
							3	9									
11	3000	N	2024	-0-	-976	6697	79	1	1942	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
12	3100	N	2357	-0-	-743	5954	275	1	2076	2	Y	5					7
							6	9									
01	3100	N	2241	-0-	-859	5095	248	1	1989	2	Y	4					11
							4	9									
*02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	80	1	1068	2	Y	85	105	1			100
							94	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	70	1	829	2	Y	93	103	1			90
							102	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	87	105	1			72
							96	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	Y	81					153
							89	9									
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	20	1	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
							75	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					116

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
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	38	1	517	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	47	1	564	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	39	1	450	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	36	1	412	2	Y	9					16
							10	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	1			5
02	560	X	136	-0-	-424	-0-	11	1	113	2	Y	11					16
							12	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
09	3000	N	1703	-0-	-1297	2902	76	1	1623	2	Y	4					7
							4	9									
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1524	66	1	1652	2	Y	4					11
							4	9									
11	3000	N	1758	-0-	-1242	282	67	1	1688	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	2297	N	2015	-0-	-282	-0-	255	1	1754	2	Y	5					7
							6	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	213	1	1734	2	Y	5					12
							6	9									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	199	1	1574	2	Y	1	11	1			2
							1	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	2736	73	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1328	-0-	1328	4064	53	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1238	-0-	1238	5302	51	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1139	-0-	239	5541	48	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1183	-0-	-1917	3624	52	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1196	-0-	-1904	1720	52	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*09	2876	N	1156	-0-	-1720	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	242	1	2725	2	Y	7					14
							8	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	282	1	2902	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	250	1	2580	2	Y	10					27
							11	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

*03	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					-0-
*06	47	N	7	-0-	-40	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	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

*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4213	88	1	2129	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6085	74	1	1787	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7866	73	1	1697	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	9375	X	1509	-0-	-7866	-0-	63	1	1435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2232	X	1492	-0-	-740	-0-	65	1	1414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	72	1	1598	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	64	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	57	1	1437	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64	1	1626	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

09	3000	N	2455	-0-	-545	8673	169	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2625	-0-	-475	8198	203	1	2422	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2536	-0-	-464	7734	205	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2505	-0-	-595	7139	203	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2610	-0-	-490	6649	231	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2380	-0-	-420	6229	210	1	2170	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

*03	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3603	1896	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5484	1871	2	10	9	Y	9	5	1			4
*05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	7422	1928	2	10	9	Y	9	5	1			8
*06	900	N	2118	-0-	1218	8640	2108	2	10	9	Y	9	10	1			7
*07	3100	N	1986	-0-	-1114	7526	1978	2	8	9	Y	7	10	1			4
*08	3100	N	1864	-0-	-1236	6290	1856	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	1888	-0-	-1112	5178	1879	2	9	9	Y	8	10	1			4
*10	3100	N	1949	-0-	-1151	4027	1940	2	9	9	Y	8	5	1			7
*11	3000	N	1833	-0-	-1167	2860	1824	2	9	9	Y	8	10	1			5
*12	3100	N	1874	-0-	-1226	1634	1863	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	3100	N	1746	-0-	-1354	280	1736	2	10	9	Y	9	10	1			4
*02	1738	N	1458	-0-	-280	-0-	1447	2	11	9	Y	10	5	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1583	1161	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1913	-0-	1913	3496	1865	2	48	9	Y	44	25	1			19
*05	DLQ G-10	2376	-0-	2376	5872	2325	2	51	9	Y	46	25	1			40
*06	900	N	2306	-0-	1406	7278	2264	2	42	9	Y	38	47	1			31
*07	3100	N	2167	-0-	-933	6345	2127	2	40	9	Y	36	48	1			19
*08	3100	N	2378	-0-	-722	5623	2338	2	40	9	Y	36	25	1			30
*09	3000	N	2343	-0-	-657	4966	2304	2	39	9	Y	35	48	1			17
*10	3100	N	1757	-0-	-1343	3623	1714	2	43	9	Y	39	24	1			32
*11	3000	N	2371	-0-	-629	2994	2326	2	45	9	Y	41	49	1			24
*12	3100	N	2108	-0-	-992	2002	2053	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	3100	N	1749	-0-	-1351	651	1704	2	45	9	Y	41	48	1			19
*02	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	2026	2	51	9	Y	46	24	1			41

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

*03	DLQ G-10	3744	-0-	3744	6888	3733	2	11	9	Y	10	10	1			5
*04	DLQ G-10	3649	-0-	3649	10537	3603	2	46	9	Y	42	29	1			18
*05	DLQ G-10	3295	-0-	3295	13832	3249	2	46	9	Y	42	23	1			37
*06	16966	X	3134	-0-	-13832	-0-	3093	2	41	9	Y	37	45	1			29
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3887	2	39	9	Y	35	46	1			18
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	2	37	9	Y	34	24	1			28
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4206	2	37	9	Y	34	46	1			16
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3460	2	41	9	Y	37	23	1			30
*11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	2971	2	43	9	Y	39	46	1			23
*12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1			24
01	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2895	2	43	9	Y	39	45	1			18
02	3080	X	2664	-0-	-416	-0-	2616	2	48	9	Y	44	23	1			39

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

09	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	244	1	3281	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	283	1	3349	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
11	3660	X	3610	-0-	-50	-0-	291	1	3308	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
12	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	287	1	3252	2	Y	9					17
							10	9									
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	312	1	3217	2	Y	16	12	1			21
							18	9									
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	293	1	3015	2	Y	12					33
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6640	3209	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3049	-0-	3049	9689	3049	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3039	-0-	3039	12728	3039	2			Y	-0-					-0-
*06	15819	X	3091	-0-	-12728	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*08	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
*09	3090	X	1711	-0-	-1379	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	306	1	3635	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	289	1	3279	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	295	1	3338	2	Y	7					12
							8	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	331	1	3408	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	9					23
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	DLQ G-10		4519	-0-	4519	8666	179 30	1 9	4310	3	Y	27	27	1			-0-
*04	DLQ G-10		3886	-0-	3886	12552	154 22	1 9	3710	3	Y	20	20	1			-0-
*05	DLQ G-10		3703	-0-	3703	16255	152 22	1 9	3529	3	Y	20	20	1			-0-
*06	19708	X	3453	-0-	-16255	-0-	145 22	1 9	3286	3	Y	20	20	1			-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	154 19	1 9	3348	3	Y	17	17	1			-0-
*08	4526	X	3543	-0-	-983	-0-	155 25	1 9	3363	3	Y	23	23	1			-0-
*09	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	153 22	1 9	3386	3	Y	20	20	1			-0-
*10	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	143 26	1 9	3313	3	Y	24	24	1			-0-
*11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	126 22	1 9	3178	3	Y	20	20	1			-0-
*12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126 29	1 9	3204	3	Y	26	26	1			-0-
*01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	131 25	1 9	3188	3	Y	23	23	1			-0-
02	3332	X	3039	-0-	-293	-0-	127 22	1 9	2890	3	Y	20	20	1			-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
09	3000	N	2205	-0-	-795	8328	152 26	1 9	2027	2	Y	24	30	1			28
10	3100	N	2184	-0-	-916	7412	168 29	1 9	1987	2	Y	26	29	1			25
11	3000	N	2125	-0-	-875	6537	167 26	1 9	1932	2	Y	24	29	1			20
12	3100	N	2194	-0-	-906	5631	172 25	1 9	1997	2	Y	23					43
01	3100	N	2042	-0-	-1058	4573	175 43	1 9	1824	2	Y	39	29	1			53
*02	2800	N	2114	-0-	-686	3887	176 34	1 9	1904	2	Y	31					84

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	391	1	5279	2	Y	-0-					1
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	407	1	4845	2	Y	-0-					1
11	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					1
12	5766	X	4754	-0-	-1012	-0-	385	1	4369	2	Y	-0-					1
01	5766	X	4882	-0-	-884	-0-	430	1	4452	2	Y	-0-					1
*02	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	393	1	4070	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

*03	DLQ G-10	3069	-0-	3069	5999	3001	2	68	9	Y	62	59	1				29
*04	DLQ G-10	2960	-0-	2960	8959	2919	2	41	9	Y	37	50	1				16
*05	DLQ G-10	2805	-0-	2805	11764	2765	2	40	9	Y	36	20	1				32
*06	14651	X	2887	-0-	-11764	-0-	2853	2	34	9	Y	31	38	1			25
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2940	2	33	9	Y	30	39	1			16
*08	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2970	2	31	9	Y	28	20	1			24
*09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2909	2	32	9	Y	29	39	1			14
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	Y	31	20	1			25
*11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2699	2	37	9	Y	34	39	1			20
*12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			21
*01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2734	2	36	9	Y	33	39	1			15
02	2744	X	2484	-0-	-260	-0-	2442	2	42	9	Y	38	20	1			33

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	5	1	145	2	Y	2					4
							2	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	Y	1					2
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	23	1	193	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	432	-0-	432	432	432	2				N	-0-					-0-
*11	T. A.	11225	-0-	11225	11657	11215	2	10	9	N	9	4	1				5
*12	T. A.	8074	-0-	8074	19731	8063	2	11	9	N	10	10	1				5
01	25872	X	6141	-0-	-19731	-0-	6131	2	10	9	N	9	10	1			4
02	9688	X	5176	-0-	-4512	-0-	5166	2	10	9	N	9	5	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1660	-0-	-590	-0-	73	1	1575	2	N	11					20
							12	9									
10	2232	N	545	-0-	-1687	-0-	20	1	513	2	N	11					31
							12	9									
11	2040	N	424	-0-	-1616	-0-	15	1	400	2	N	8	33	1			6
							9	9									
12	1705	N	766	-0-	-939	-0-	87	1	662	2	N	15					21
							17	9									
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	N	13					34
							14	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	4	32	1			6
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

*03	DLQ G-10		16525	-0-	16525	31840	16514	2	11	9	Y	10	10	1			5
*04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	47179	15328	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
*05	DLQ G-10		14178	-0-	14178	61357	14168	2	10	9	Y	9	5	1			8
*06	74604	X	13247	-0-	-61357	-0-	13239	2	8	9	Y	7	9	1			6
*07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13560	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14465	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13555	2	8	9	Y	7	10	1			3
*10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13876	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11	13140	X	12432	-0-	-708	-0-	12422	2	10	9	Y	9	10	1			5
*12	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14276	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	13578	X	12907	-0-	-671	-0-	12897	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	12264	X	11713	-0-	-551	-0-	11703	2	10	9	Y	9	5	1			8

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

*03	DLQ G-10		17919	-0-	17919	33882	17919	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	DLQ G-10		17204	-0-	17204	51086	17203	2	1	4	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		18467	-0-	18467	69553	18466	2	1	4	Y	-0-					-0-
*06	87129	X	17576	-0-	-69553	-0-	17575	2	1	4	Y	-0-					-0-
*07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17605	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2			Y	-0-					-0-
*09	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17000	2	1	4	Y	-0-					-0-
*10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17662	2	1	4	Y	-0-					-0-
*11	16860	X	16751	-0-	-109	-0-	16750	2	1	4	Y	-0-					-0-
*12	17422	X	16817	-0-	-605	-0-	16816	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15251	-0-	-2171	-0-	15250	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	DLQ G-10		4690	-0-	4690	8891	4658	2	32	9	N	29	28	1			14
*04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	13035	4131	2	13	9	N	12	21	1			5
*05	DLQ G-10		5032	-0-	5032	18067	5020	2	12	9	N	11	6	1			10
*06	22637	X	4570	-0-	-18067	-0-	4559	2	11	9	N	10	12	1			8
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	N	9	12	1			5
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4738	2	9	9	N	8	6	1			7
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4585	2	10	9	N	9	12	1			4
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4672	2	11	9	N	10	6	1			8
*11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4410	2	11	9	N	10	12	1			6
*12	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	4442	2	13	9	N	12	12	1			6
*01	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4375	2	12	9	N	11	12	1			5
02	4172	X	3927	-0-	-245	-0-	3915	2	12	9	N	11	6	1			10

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					115
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					122
11	930	X	729	-0-	-201	-0-	720	2	9	9	N	8					130
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	1059	2	17	9	N	15					145
*01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	817	2	28	9	N	25					170
02	1148	X	878	-0-	-270	-0-	850	2	28	9	N	25					195

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

09	540	N	487	-0-	-53	-0-	4	1	476	2	Y	6					55
							7	9									
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	4	1	492	2	Y	4					59
							4	9									
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					59
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					59
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	51	1			8
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	-0-					8

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

09	840	N	774	-0-	-66	-0-	6	1	768	2	N	-0-					37
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	N	19					56
							21	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1631	2	N	4					60
							4	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	2	N	2					62
							2	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					62
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					62

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	7	1	999	2	Y	2					36
							2	9									
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	8	1	1048	2	Y	1					37
							1	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	8	1	1012	2	Y	3					40
							3	9									
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	8	1	1010	2	Y	4					44
							4	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					46
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-					46

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

09	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	11	1	1223	2	Y	2					15
							2	9									
10	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	11	1	1283	2	Y	1					16
							1	9									
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	11	1	1258	2	Y	3					19
							3	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	1270	2	Y	-0-					19
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					19
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	2					21
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	11	1	1301	2	Y	3			12
							3	9							
10	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	12	1	1367	2	Y	3			15
							3	9							
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	10	1	1205	2	Y	6			21
							7	9							
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	11	1	1293	2	Y	-0-			21
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			21
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1232	2	Y	1			22
							1	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	16	1	2097	2	Y	2			37
							2	9							
10	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	16	1	2214	2	Y	2			39
							2	9							
11	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	16	1	2151	2	Y	-0-			39
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	17	1	2279	2	Y	-0-			39
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-			39
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	15	1	1972	2	Y	-0-			39

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
09	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	14	1	1820	2	N	1			168
							1	9							
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	14	1	1912	2	N	-0-			168
11	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	14	1	1829	2	N	-0-			168
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	12	1	1630	2	N	2			170
							2	9							
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			170
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	9	1	1153	2	N	-0-			170

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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	2	N	1			90
							1	9							
10	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1529	2	N	4			94
							4	9							
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	10	1	1400	2	N	3			97
							3	9							
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	11	1	1490	2	N	1			98
							1	9							
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13			111
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	15			126
							17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

09	810	N	647	-0-	-163	-0-	5 1	1 9	641	2	Y	1					7
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	4 1	1 9	568	2	Y	1					8
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	4 1	1 9	513	2	Y	1					9
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	4 1	1 9	561	2	Y	1					10
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					12
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					12

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1532	2	Y	3					44
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1527	2	Y	1					45
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1513	2	Y	3					48
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	1440	2	Y	5					53
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					56
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1350	2	Y	1					57

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	715	2	Y	-0-					34
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	4 1	1 9	510	2	Y	1					35
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	4	1	536	2	Y	-0-					35
12	744	N	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	Y	-0-					35
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					35
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	724	2	Y	3					38

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

09	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	17 6	1 9	1915	2	Y	5					55
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	16	1	1806	2	Y	-0-					55
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	16 2	1 9	1928	2	Y	2					57
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	2004	2	Y	6					63
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	48	1			18
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1799	2	Y	7					25

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
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	19	1	2541	2	Y	5					54
							6	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	19	1	2611	2	Y	2					56
							2	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	18	1	2427	2	Y	3					59
							3	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	19	1	2610	2	Y	3					62
							3	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	29	1			36
*02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	18	1	2355	2	Y	11					47
							12	9									

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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	2	Y	5					45
							6	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	2	Y	4					49
							4	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	2	Y	4					53
							4	9									
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	2	Y	5					58
							6	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	41	1			19
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	2	Y	1					20
							1	9									

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
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	17	1	2274	2	N	5					90
							6	9									
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	17	1	2355	2	N	-0-					90
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	17	1	2273	2	N	-0-					90
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	17	1	2296	2	N	1					91
							1	9									
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					91
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					91

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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1311	2	Y	2					59
							2	9									
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	10	1	1284	2	Y	-0-					59
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	Y	4					63
							4	9									
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	10	1	1340	2	Y	-0-					63
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2					65
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	7					72
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	14	1	1871	2	Y	9					79
							10	9									
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	15	1	1981	2	Y	-0-					79
11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	14	1	1894	2	Y	-0-					79
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	14	1	1846	2	Y	-0-					79
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	20	1			59
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	Y	5					64
							6	9									

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
09	1170	N	845	-0-	-325	-0-	6	1	839	2	N	-0-					47
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	2	N	2					49
							2	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	2	N	-0-					49
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					49
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	N	-0-					49

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
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	16	1	2190	2	Y	-0-					52
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	17	1	2256	2	Y	-0-					52
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	16	1	2206	2	Y	-0-					52
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					54
							2	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	26	1			28
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	Y	-0-					28

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
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	7	1	971	2	Y	3					76
							3	9									
10	1054	N	818	-0-	-236	-0-	6	1	808	2	Y	4					80
							4	9									
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	8	1	1016	2	Y	6					86
							7	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	9	1	1230	2	Y	-0-	40	1			46
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13					59
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	Y	2	46	1			15
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	22	1	2990	2	Y	6					62
							7	9									
10	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	23	1	3086	2	Y	2					64
							2	9									
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	22	1	2974	2	Y	3					67
							3	9									
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	23	1	3150	2	Y	6					73
							7	9									
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3000	2	10	9	Y	9	34	1			48
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	22	1	2879	2	Y	14					62
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	12	1	1625	2	Y	2					25
							2	9									
10	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	13	1	1816	2	Y	1					26
							1	9									
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	13	1	1683	2	Y	-0-					26
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	12	1	1651	2	Y	1					27
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	Y	6					33
							7	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					10
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

09	2580	N	2494	-0-	-86	-0-	22	1	2469	2	Y	3					15
							3	9									
10	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	22	1	2453	2	Y	4					19
							4	9									
11	2580	N	2357	-0-	-223	-0-	20	1	2329	2	Y	7					26
							8	9									
12	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	21	1	2506	2	Y	5					31
							6	9									
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	17	1	2052	2	Y	3					34
							3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

09	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	22	1	2977	2	Y	1					39
							1	9									
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	23	1	3041	2	Y	2					41
							2	9									
11	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	22	1	2924	2	Y	-0-					41
12	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	21	1	2828	2	Y	-0-					41
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			Y	-0-					41
02	2800	X	2735	-0-	-65	-0-	20	1	2715	2	Y	-0-					41

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	20	1	2723	2	Y	3					86
							3	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	21	1	2803	2	Y	8					94
							9	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	7					101
							8	9									
12	2852	N	2213	-0-	-639	-0-	16	1	2197	2	Y	-0-	46	1			55
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13					68
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	3	53	1			18
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	980	2	Y	1					86
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	1095	2	Y	-0-					86
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	1053	2	Y	-0-					86
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	1036	2	Y	2					88
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 2 9 9	4	9	Y	4	88	1			4
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9 1 7 9	1191	2	Y	6					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	12 1 7 9	1679	2	Y	6					56
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9	1791	2	Y	6					62
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	1720	2	Y	1					63
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	13 1 6 9	1691	2	Y	5					68
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533 2 6 9	6	9	Y	5					73
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	1343	2	Y	2					75

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

09	2820	X	2092	-0-	-728	-0-	18 1 6 9	2068	2	Y	5					63
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	2934	2	Y	-0-					63
11	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	22 1 3 9	2625	2	Y	3					66
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	23 1 12 9	2782	2	Y	11					77
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2708 2 6 9	6	9	Y	5	59	1			23
*02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21 1 7 9	2424	2	Y	6					29

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	-0-					58
10	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	2	Y	-0-					58
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	10	1	1361	2	Y	-0-					58
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	10	1	1337	2	Y	2					60
							2	9									
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	29	1			31
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	Y	-0-					31

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
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					64
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					64
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	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
09	10416	X	2134	-0-	-8282	-0-	16	1	2108	2	Y	9					34
							10	9									
10	4309	X	1585	-0-	-2724	-0-	12	1	1567	2	Y	5					39
							6	9									
11	4170	X	1363	-0-	-2807	-0-	10	1	1353	2	Y	-0-					39
12	2449	X	1732	-0-	-717	-0-	13	1	1711	2	Y	7					46
							8	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7					53
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	21	1	2792	2	Y	3					56
							3	9									

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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	2	Y	3					45
							3	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	2	Y	4					49
							4	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	2	Y	4					53
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	Y	6					59
							7	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	41	1			19
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1144	2	Y	1					20
							1	9									

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
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	11	1	1415	2	Y	3					69
							3	9									
10	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	8	1	1138	2	Y	1					70
							1	9									
11	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	8	1	1022	2	Y	5					75
							6	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	4					79
							4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					81
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	Y	6					87
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	17	1	2324	2	Y	-0-					
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	18	1	2437	2	Y	1					34
							1	9									
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2371	2	Y	2					36
							2	9									
12	2325	N	1060	-0-	-1265	-0-	8	1	1052	2	Y	-0-					36
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	13	1	1724	2	N	-0-					50
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	15	1	1960	2	N	9					59
							10	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	2	N	-0-					59
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	13	1	1748	2	N	-0-					59
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					59
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	2	N	1					60
							1	9									

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
09	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	21	1	2415	2	Y	4					47
							4	9									
10	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	22	1	2468	2	Y	-0-					47
11	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	21	1	2511	2	Y	1					48
							1	9									
12	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	21	1	2495	2	Y	3					51
							3	9									
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2360	2	3	9	Y	3	39	1			15
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	Y	4					19
							4	9									

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
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2173	2	Y	2					55
							2	9									
10	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	16	1	2110	2	Y	1					56
							1	9									
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	14	1	1939	2	Y	5					61
							6	9									
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	15	1	2040	2	Y	7					68
							8	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					73
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	Y	1					74
							1	9									

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
09	1890	N	1592	-0-	-298	-0-	12	1	1577	2	Y	3					48
							3	9									
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	13	1	1796	2	Y	1					49
							1	9									
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	12	1	1669	2	Y	3					52
							3	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	2	Y	7					59
							8	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4					63
*02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	15	1	2074	2	N	9					81
							10	9									
10	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	12	1	1645	2	N	-0-					81
11	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	13	1	1729	2	N	-0-					81
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					81
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					82
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	N	6					88
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	23	1	3042	2	Y	5					51
							6	9									
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	23	1	3139	2	Y	5					56
							6	9									
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	22	1	3011	2	Y	4					60
							4	9									
12	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	23	1	3039	2	Y	5					65
							6	9									
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3031	2	2	9	Y	2	46	1			21
02	2744	X	2513	-0-	-231	-0-	19	1	2493	2	Y	1					22
							1	9									

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
09	510	X	239	-0-	-271	-0-	2	1	234	2	Y	3					58
							3	9									
10	248	X	161	-0-	-87	-0-	1	1	159	2	Y	1					59
							1	9									
11	240	X	165	-0-	-75	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					59
12	248	X	104	-0-	-144	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					59
01	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-	52	1			7
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					7

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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					50
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					51
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					51
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	23	1			28
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					28
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	22	1			6

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
09	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	12	1	1611	2	Y	-0-					22
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	14	1	1938	2	Y	1					23
							1	9									
11	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	14	1	1848	2	Y	3					26
							3	9									
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	12	1	1628	2	Y	1					27
							1	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					31
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					31

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	-0-					57
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	2					59
							2	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	11	1	1417	2	Y	1					60
							1	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	10	1	1299	2	Y	-0-					60
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					60
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	2	Y	4					64
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-					48
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					48
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					48
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					48
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					48
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	17	1	2322	2	Y	3					35
							3	9									
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	-0-					35
11	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	17	1	2252	2	Y	-0-					35
12	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	17	1	2228	2	Y	1					36
							1	9									
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					36
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	Y	4					40
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	20	1	2638	2	N	1					14
							1	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	20	1	2698	2	N	1					15
							1	9									
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	2	N	-0-					15
12	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	17	1	2269	2	N	-0-					15
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					16
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	N	-0-					16

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
09	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1421	2	3	9	N	3					86
10	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2					88
11	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					88
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1302	2	2	9	N	2					90
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					92
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	15	1	2005	2	Y	3					32
							3	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	15	1	1997	2	Y	-0-					32
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	15	1	1984	2	Y	-0-					32
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1974	2	Y	1					33
							1	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					33
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					37
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	27	1	3621	2	Y	3					94
							3	9									
10	3906	X	2883	-0-	-1023	-0-	21	1	2855	2	Y	6					100
							7	9									
11	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	18	1	2384	2	Y	7					107
							8	9									
12	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	22	1	3017	2	Y	-0-	49	1			58
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3018	2	13	9	Y	12					70
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	23	1	3132	2	Y	3	54	1			19
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1740	N	1653	-0-		-87	-0-	14	1	1631	2	Y	7					15
								8	9									
10	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	16	1	1875	2	Y	4					19
								4	9									
11	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	16	1	1852	2	Y	7					26
								8	9									
12	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	15	1	1795	2	Y	-0-					26
01	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					26
*02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	13	1	1524	2	Y	3					29
								3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	750	N	694	-0-		-56	-0-	6	1	688	2	Y	-0-					44
10	676	N	676	-0-		-0-	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					44
11	662	N	662	-0-		-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-					44
12	713	N	663	-0-		-50	-0-	6	1	657	2	Y	-0-					44
01	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			Y	-0-	34	1			10
*02	627	N	627	-0-		-0-	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	14	1	1821	2	Y	6					57
								7	9									
10	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	13	1	1821	2	Y	3					60
								3	9									
11	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	-0-					60
12	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	13	1	1769	2	Y	4					64
								4	9									
01	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	45	1			20
*02	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	3					23
								3	9									

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. GAS	(I) 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	1620	N	1362	-0-		-258	-0-	10	1	1348	2	Y	4					50
								4	9									
10	1674	N	1555	-0-		-119	-0-	11	1	1541	2	Y	3					53
								3	9									
11	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	13	1	1794	2	Y	-0-					53
12	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	13	1	1703	2	Y	4					57
								4	9									
01	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	40	1			18
*02	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	11	1	1441	2	Y	3					21
								3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	29	1	3887	2	Y	7					137
							8	9									
10	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	29	1	3925	2	Y	10					147
							11	9									
11	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	28	1	3749	2	Y	12					159
							13	9									
12	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	30	1	4024	2	Y	8					167
							9	9									
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3812	2	11	9	Y	10	83	1			94
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27	1	3547	2	Y	13					107
							14	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	25	1	3367	2	N	-0-					123
10	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	25	1	3442	2	N	-0-					123
11	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	25	1	3340	2	N	-0-					123
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	27	1	3560	2	N	-0-					123
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	2			N	-0-					123
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3138	2	N	4					127
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	10	1	1303	2	Y	5					54
							6	9									
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	10	1	1375	2	Y	2					56
							2	9									
11	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	9	1	1260	2	Y	1					57
							1	9									
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	10	1	1290	2	Y	4					61
							4	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	42	1			19
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	2	Y	3					22
							3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	23	1	3117	2	Y	2					42
							2	9									
10	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	23	1	3135	2	Y	2					44
							2	9									
11	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	23	1	3074	2	Y	-0-					44
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	23	1	3093	2	Y	-0-					44
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					44
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	19	1	2495	2	Y	-0-					44

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	372	-0-	-768	-0-	372	2			N	-0-					23
10	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	2			N	-0-					23
11	1320	N	766	-0-	-554	-0-	758	2	8	9	N	7					30
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					30
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					232
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					232
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					232
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					232
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					232
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					19
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					19
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					19
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					19
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					19
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					32
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					32
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					32
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					32
*01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					32
*02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	340	-0-	-410	-0-	340	2			Y	-0-					103
*10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					103
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					103
*12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					103
*01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					103
*02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1581	-0-	-939	-0-	1581	2			N	-0-					149
10	2077	X	1499	-0-	-578	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			149
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10					159
12	1643	X	588	-0-	-1055	-0-	588	2			N	-0-					159
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	2	36	9	N	33					192
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	5					197

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					14
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					14
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					14
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					14
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					14
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					61
10	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					61
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					61
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					61
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					61
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	947	-0-	-433	-0-	933	2	14	9	N	13					122
10	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	2			N	-0-					122
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					122
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					122
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					127
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					127

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

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
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					89
10	2325	N	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					89
11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-					89
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					89
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					89
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					52
10	1147	N	438	-0-	-709	-0-	438	2			Y	-0-					52
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					52
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					52
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					52
*02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	358	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					39
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					39
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					39
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	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
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					10
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					10
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			Y	-0-					10
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					10
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					132
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					132
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					132
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					132
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					132
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					45
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	3	20	9	N	18					63
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	3	43	9	N	39					102
12	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1746	3	30	9	N	27					129
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	3	20	9	N	18					147
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	3	33	9	N	30					177

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
*09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					14
*10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					14
*12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					14
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					4
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					4
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					4
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					4

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	128	-0-	-1081	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	16	-0-	-1844	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	483	-0-	-1107	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	819	-0-	-762	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	148	-0-	-1123	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1026	-0-	-924	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	244	-0-	-1771	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	978	-0-	-510	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	760	-0-	-728	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1249	-0-	-341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	776	-0-	-424	-0-	768	3	8	9	Y	7	9	1			1
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	451	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	3			Y	-0-					30
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			Y	-0-					30
11	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	3			Y	-0-					30
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					30
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			Y	-0-					30
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			Y	-0-					10
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					10
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					10
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					10
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	3	69	9	Y	63	64	1			9
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					9

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			Y	-0-					27
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					27
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					27
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					27
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					27
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	116	-0-	-1589	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1118	3	56	9	Y	51	48	1			8
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1131	3	52	9	Y	47	49	1			6
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1108	3	41	9	Y	37	39	1			4
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1124	3	39	9	Y	35	35	1			4
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1088	3	36	9	Y	33	33	1			4
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2513	-0-	-277	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-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
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-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
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					3
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			Y	-0-					3
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	446	-0-	-453	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	684	3	23	9	Y	21	19	1			3
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	679	3	21	9	Y	19	20	1			2
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	641	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	629	3	13	9	Y	12	13	1			1
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	591	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	164	3	101	9	Y	92					92
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					92
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					92
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	617	-0-	-403	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-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
09	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	89	3	3	9	Y	3					3
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-					3
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					3
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					4
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					4
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					4
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1860	X	934	-0-	-926	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1267	-0-	-655	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	337	-0-	-1523	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	312	-0-	-1455	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	382	-0-	-889	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2121	-0-	-309	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	47	-0-	-973	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			Y	-0-					17
10	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			Y	-0-					17
11	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			Y	-0-					17
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					17
01	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					17
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	479	-0-	-421	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	378	-0-	-738	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1291	-0-	-779	-0-	1291	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1308	-0-	-1122	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	987	-0-	-1524	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	11	-0-	-2252	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					14
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					14
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					14
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					14
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	3	69	9	Y	63	68	1			9
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					9

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

09	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	3			Y	-0-					6
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					6
11	1260	N	521	-0-	-739	-0-	521	3			Y	-0-					6
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					6
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					6
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	676	-0-	-524	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	623	-0-	-710	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912																	
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680																	
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757																	
09	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	3			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2220	-0-	-39	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649																	
09	1380	N	961	-0-	-419	-0-	961	3			Y	-0-					40
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			Y	-0-					40
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					40
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					40
01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					40
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					40
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749																	
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					6
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					6
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					6
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					6
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029																	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-					147
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					147
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					147
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					147
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					147
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					147

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
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1473	-0-	-807	-0-	1384	3	89	9	Y	81	86	1			13
10	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2100	3	132	9	Y	120	118	1			15
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2261	3	117	9	Y	106	109	1			12
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2348	3	110	9	Y	100	102	1			10
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2173	3	100	9	Y	91	91	1			10
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					10

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3285	3	31	9	Y	28					67
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	3	11	9	Y	10					77
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2308	3	62	9	Y	56	86	1			47
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2385	3	29	9	Y	26	49	1			24
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					24
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					24

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					5
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					5
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					5
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	59	1			9
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					9

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					25
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					25
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					25
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					25
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					25
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		71	-0-	71	344	71	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					-0-
01	536	X	192	-0-	-344	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			Y	-0-					173
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					173
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			Y	-0-					173
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					173
01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					173
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					173

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 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
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 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
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1305	-0-	-710	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 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
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3120	X	1962	-0-	-1158	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	323	-0-	-3273	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-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
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3627	-0-	527	1358	3627	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4700	-0-	1600	2958	4700	3			N	-0-					-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	2342					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	225	-0-	-915	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	403	X	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	390	X	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	403	X	185	-0-	-218	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-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
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	775	N	325	-0-	-450	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-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
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-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
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-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
09	1050	N	60	-0-	-990	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	22	-0-	-1404	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	332	-0-	-718	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	857	-0-	-583	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	37	-0-	-173	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2090	-0-	-1120	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2075	-0-	-1118	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1716	-0-	-894	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	994	-0-	-536	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	442	-0-	-953	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	805	-0-	-425	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2210	-0-	-1870	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	950	-0-	-760	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	793	-0-	-1501	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-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
09	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-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
09	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	280	-0-	-1518	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-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
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	821	-0-	-512	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	806	N	232	-0-	-574	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	864	-0-	-666	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	240	X	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	248	X	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1055	-0-	-415	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2620	-0-	-232	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1269	-0-	-351	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1003	-0-	-797	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	411	-0-	-1232	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	1447	3	43	9	Y	39	38	1			6
10	1922	X	1654	-0-	-268	-0-	1612	3	42	9	Y	38	39	1			5
11	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	1481	3	31	9	Y	28	30	1			3
12	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1611	3	31	9	Y	28	28	1			3
01	1643	X	868	-0-	-775	-0-	851	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					82
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					82
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					82
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	3			Y	-0-					82
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					82
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					82

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
09	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	991	3	43	9	Y	39					49
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	3	15	9	Y	14					63
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1116	3	135	9	Y	123	84	1			102
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1141	3	63	9	Y	57	107	1			52
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-					52
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	2846	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	3379	X	2730	-0-	-649	-0-	2698	3	32	9	Y	29	30	1			4
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2577	3	24	9	Y	22	23	1			3
12	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			1
01	2976	X	81	-0-	-2895	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2339	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	2418	N	1718	-0-	-700	-0-	1712	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2773	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	N	3829	-0-	729	729	3821	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	3698	-0-	598	1327	3690	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2080	-0-	-770	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-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
09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-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
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	505	-0-	-5	-0-	499	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	527	X	519	-0-	-8	-0-	513	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	510	X	493	-0-	-17	-0-	490	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	527	X	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	527	X	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					7
10	2480	N	1735	-0-	-745	-0-	1735	3			Y	-0-					7
11	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1682	3			Y	-0-	7	1			-0-
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					115
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

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
09	1080	N	624	-0-	-456	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	616	-0-	-1678	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-	27	1			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

09	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

09	780	N	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

09	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	3	58	9	Y	53	61	1			8
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1094	3	53	9	Y	48	50	1			6
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1237	3	47	9	Y	43	44	1			5
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	836	3	30	9	Y	27	29	1			3
01	1147	N	598	-0-	-549	-0-	578	3	20	9	Y	18	19	1			2
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 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
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	547	-0-	-203	-0-	526	3	21	9			Y	19	17	1			3
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	547	3	20	9			Y	18	19	1			2
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	458	3	13	9			Y	12	13	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	472	3	13	9			Y	12	12	1			1
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	352	3	10	9			Y	9	9	1			1
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-							Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2301	-0-	-2469	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3226	-0-	-1703	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3323	-0-	-1297	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1055	-0-	-712	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	449	-0-	-1081	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	775	X	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	775	X	397	-0-	-378	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	713	X	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	950	-0-	-580	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1652	-0-	-642	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
12	2428	N	2287	-0-	-141	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3041	-0-	41	125	3041	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	2890	-0-	-125	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	244	-0-	-1316	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

09	1620	N	478	-0-	-1142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1003	3	53	9	Y	48	47	1			8
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1022	3	52	9	Y	47	49	1			6
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1007	3	41	9	Y	37	39	1			4
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1027	3	40	9	Y	36	36	1			4
01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	808	3	30	9	Y	27	28	1			3
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					3

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-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
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	3845	-0-	845	845	3845	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2500	-0-	-600	245	2500	3			N	-0-					-0-
11	2731	N	2486	-0-	-245	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-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
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	904	-0-	-1136	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	538	-0-	-1570	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	115	-0-	-1373	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2971	-0-	-1229	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2631	-0-	-1389	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1439	-0-	-1561	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	767	-0-	-2333	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					-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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1600	-0-	-770	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3534	-0-	534	534	3534	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3138	-0-	38	572	3138	3			N	-0-					-0-
01	2633	N	2061	-0-	-572	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	3	50	9	Y	45	60	1			7
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	3	36	9	Y	33	36	1			4
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1767	3	29	9	Y	26	27	1			3
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	Y	26	26	1			3
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	750	X	498	-0-	-252	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

09	2490	X	1012	-0-	-1478	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-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
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	992	N	285	-0-	-707	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-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
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1588	-0-	-954	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1763	3	45	9	Y	41	39	1			7
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1771	3	41	9	Y	37	39	1			5
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32	9	Y	29	31	1			3
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	405	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	240	X	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	248	X	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	3	44	9	Y	40					172
10	930	N	521	-0-	-409	-0-	325	3	196	9	Y	178	178	1			172
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					172
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					172
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1281	-0-	-999	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-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
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	704	3	32	9	Y	29	25	1			5
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	653	3	25	9	Y	23	25	1			3
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	592	3	19	9	Y	17	18	1			2
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	533	3	15	9	Y	14	15	1			1
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	554	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 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
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	2339	3	89	9	Y	81	72	1			13
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2334	3	79	9	Y	72	76	1			9
11	2490	X	2244	-0-	-246	-0-	2185	3	59	9	Y	54	57	1			6
12	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2144	3	54	9	Y	49	50	1			5
01	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2189	3	54	9	Y	49	49	1			5
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2190	N	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	351	-0-	-1695	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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
09	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 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
09	3750	X	2581	-0-	-1169	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2423	-0-	-1452	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2301	-0-	-1449	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1620	-0-	-480	-0-	1575	3	45	9	Y	41	35	1			7
10	2170	X	1556	-0-	-614	-0-	1490	3	66	9	Y	60	59	1			8
11	2100	X	1335	-0-	-765	-0-	1289	3	46	9	Y	42	45	1			5
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2138	3	70	9	Y	64	62	1			7
01	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1509	3	48	9	Y	44	46	1			5
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 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
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1623	3	110	9	Y	100	86	1			16
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1377	3	154	9	Y	140	138	1			18
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1215	3	109	9	Y	99	106	1			11
12	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1219	3	102	9	Y	93	94	1			10
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1133	3	91	9	Y	83	84	1			9
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					9

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	2685	3			Y	-0-					30
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					30
11	2730	X	2089	-0-	-641	-0-	2089	3			Y	-0-					30
12	2790	N	2122	-0-	-668	-0-	2122	3			Y	-0-					30
01	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	3			Y	-0-					30
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					30

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3817	-0-	-473	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		489	-0-	489	623	489	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		189	-0-	189	812	189	3			N	-0-					-0-
12	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3105	-0-	105	286	3105	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3249	-0-	149	435	3249	3			N	-0-					-0-
01	3566	X	3131	-0-	-435	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-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
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-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
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-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
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1288	3	103	9	Y	94	83	1			11
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2516	3	208	9	Y	189	180	1			20
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1751	3	141	9	Y	128	134	1			14
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 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
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4357	-0-	1257	1257	4357	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2119	-0-	-981	276	2119	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-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
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-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
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					-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
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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
09	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-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
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-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
09	1170	X	257	-0-	-913	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	86	-0-	-304	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-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
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4160	-0-	1060	1553	4160	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-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
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3124	-0-	-472	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3560	-0-	-460	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3350	-0-	-804	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-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
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
09	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3743	-0-	-690	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2128	-0-	-2305	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-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
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-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
09	4950	X	4844	-0-	-106	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4267	-0-	-533	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3301	-0-	-1628	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-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
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-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
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-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
09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-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
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-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
09	1830	N	972	-0-	-858	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	761	-0-	-820	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1917	-0-	-213	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-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
09	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					-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
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2775	3	34	9	Y	31	26	1			5
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1676	3	25	9	Y	23	25	1			3
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5	7	1			1
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	4380	X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
09	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-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
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	3510	X	2248	-0-	-1262	-0-	2248	3			N	-0-					1
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					1
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					1
12	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			N	-0-					1
01	3720	X	2299	-0-	-1421	-0-	2299	3			N	-0-					1
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					1

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
09	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					-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
09	44500	X	44500	-0-	-0-	-0-	44117	3	383	9	Y	348	326	1			56
10	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	44837	3	318	9	Y	289	308	1			37
11	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-	43256	3	216	9	Y	196	211	1			22
12	43892	X	43892	-0-	-0-	-0-	43691	3	201	9	Y	183	186	1			19
01	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	41078	3	185	9	Y	168	168	1			19
02	39760	X	NO RPT	-0-	-39760	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	26400	X	24485	-0-	-1915	-0-	23810	3	675	9	Y	614	630	1			99
10	27280	X	24791	-0-	-2489	-0-	24182	3	609	9	Y	554	583	1			70
11	25800	X	23497	-0-	-2303	-0-	23027	3	470	9	Y	427	449	1			48
12	26071	X	23485	-0-	-2586	-0-	23053	3	432	9	Y	393	400	1			41
01	25730	X	21251	-0-	-4479	-0-	20869	3	382	9	Y	347	349	1			39
02	21588	X	NO RPT	-0-	-21588	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	30870	X	27981	-0-	-2889	-0-	27795	3	186	9	Y	169	192	1			27
10	31899	X	29540	-0-	-2359	-0-	29427	3	113	9	Y	103	117	1			13
11	30870	X	24492	-0-	-6378	-0-	24416	3	76	9	Y	69	74	1			8
12	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35465	3	99	9	Y	90	80	1			10
02	26684	X	NO RPT	-0-	-26684	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	42720	X	37561	-0-	-5159	-0-	37230	3	331	9	Y	301	326	1			48
10	44144	X	37872	-0-	-6272	-0-	37580	3	292	9	Y	265	279	1			34
11	42660	X	31034	-0-	-11626	-0-	30848	3	186	9	Y	169	184	1			19
12	43741	X	37773	-0-	-5968	-0-	37564	3	209	9	Y	190	189	1			20
01	41850	X	34032	-0-	-7818	-0-	33848	3	184	9	Y	167	168	1			19
02	32312	X	NO RPT	-0-	-32312	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	20760	X	19147	-0-	-1613	-0-	19147	3			Y	-0-					-0-
10	21142	X	20144	-0-	-998	-0-	20144	3			Y	-0-					-0-
11	19560	X	19034	-0-	-526	-0-	19034	3			Y	-0-					-0-
12	20212	X	19324	-0-	-888	-0-	19324	3			Y	-0-					-0-
01	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	3			Y	-0-					-0-
02	17976	X	NO RPT	-0-	-17976	-0-					Y	NO RPT					-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
09	24600	X	21813	-0-	-2787	-0-	21376	3	437	9	Y	397	347	1			64
10	24707	X	22032	-0-	-2675	-0-	21640	3	392	9	Y	356	375	1			45
11	23190	X	20688	-0-	-2502	-0-	20389	3	299	9	Y	272	286	1			31
12	23281	X	20906	-0-	-2375	-0-	20629	3	277	9	Y	252	257	1			26
01	22537	X	19524	-0-	-3013	-0-	19270	3	254	9	Y	231	231	1			26
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	18840	X	17347	-0-	-1493	-0-	17024	3	323	9	Y	294	247	1			47
10	19282	X	14378	-0-	-4904	-0-	14062	3	316	9	Y	287	298	1			36
11	18180	X	17044	-0-	-1136	-0-	16650	3	394	9	Y	358	354	1			40
12	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	16930	3	367	9	Y	334	339	1			35
01	17949	X	10829	-0-	-7120	-0-	10605	3	224	9	Y	204	216	1			23
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	15120	X	14573	-0-	-547	-0-	14210	3	363	9	Y	330	353	1			53
10	15624	X	13983	-0-	-1641	-0-	13673	3	310	9	Y	282	299	1			36
11	15120	X	13743	-0-	-1377	-0-	13495	3	248	9	Y	225	235	1			26
12	15624	X	13880	-0-	-1744	-0-	13650	3	230	9	Y	209	213	1			22
01	15500	X	11271	-0-	-4229	-0-	11088	3	183	9	Y	166	169	1			19
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19193	3	101	9	Y	92	146	1			58
10	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18733	3	28	9	Y	25	69	1			14
11	16950	X	15124	-0-	-1826	-0-	15111	3	13	9	Y	12	22	1			4
12	17515	X	15337	-0-	-2178	-0-	15329	3	8	9	Y	7					11
01	17515	X	17270	-0-	-245	-0-	2	1	17245	3	Y	21	11	1			21
							23	9									
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	25650	X	23516	-0-	-2134	-0-	23402	3	114	9	Y	104	109	1			42
10	26505	X	23191	-0-	-3314	-0-	23097	3	94	9	Y	85	59	1			68
11	25650	X	22603	-0-	-3047	-0-	22506	3	97	9	Y	88	118	1			38
12	25916	X	22489	-0-	-3427	-0-	22425	3	64	9	Y	58	58	1			38
01	25916	X	22006	-0-	-3910	-0-	1	1	21887	3	Y	107	118	1			27
							118	9									
02	20692	X	NO RPT	-0-	-20692	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	27330	X	23887	-0-	-3443	-0-	1284	1	22529	3	Y	67					161
							74	9									
10	27590	X	24936	-0-	-2654	-0-	1493	1	23362	3	Y	74	178	1			57
							81	9									
11	25710	X	22628	-0-	-3082	-0-	1493	1	21054	3	Y	74					131
							81	9									
12	26133	X	23058	-0-	-3075	-0-	1902	1	21081	3	Y	68					199
							75	9									
01	25079	X	23788	-0-	-1291	-0-	1912	1	21801	3	Y	68	182	1			85
							75	9									
02	22512	X	NO RPT	-0-	-22512	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	41910	X	37486	-0-	-4424	-0-	37423	3	63	9	Y	57	48	1			9
10	42160	X	37296	-0-	-4864	-0-	37201	3	95	9	Y	86	84	1			11
11	39750	X	35519	-0-	-4231	-0-	35473	3	46	9	Y	42	48	1			5
12	40021	X	35881	-0-	-4140	-0-	35839	3	42	9	Y	38	39	1			4
01	39494	X	33987	-0-	-5507	-0-	33947	3	40	9	Y	36	36	1			4
02	32396	X	NO RPT	-0-	-32396	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	33480	X	29240	-0-	-4240	-0-	29167	3	73	9	Y	66	62	1			11
10	33604	X	29501	-0-	-4103	-0-	29426	3	75	9	Y	68	70	1			9
11	31380	X	27588	-0-	-3792	-0-	27532	3	56	9	Y	51	54	1			6
12	31341	X	26916	-0-	-4425	-0-	26865	3	51	9	Y	46	47	1			5
01	30814	X	20016	-0-	-10798	-0-	19979	3	37	9	Y	34	35	1			4
02	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	34050	X	30872	-0-	-3178	-0-	30408	3	464	9	Y	422	369	1			68
10	34627	X	30863	-0-	-3764	-0-	29927	3	936	9	Y	851	811	1			108
11	32880	X	31288	-0-	-1592	-0-	29868	3	1420	9	Y	1291	1253	1			146
12	40427	X	40427	-0-	-0-	-0-	38736	3	1691	9	Y	1537	1522	1			161
01	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	36485	3	1554	9	Y	1413	1416	1			158
02	27552	X	NO RPT	-0-	-27552	-0-					Y	NO RPT					158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	20400	X	14520	-0-	-5880	-0-	14433	3	87	9	Y	79	84	1			50
10	18290	X	16008	-0-	-2282	-0-	15825	3	183	9	Y	166	122	1			94
11	17700	X	16028	-0-	-1672	-0-	15925	3	103	9	Y	94	157	1			31
12	17670	X	13581	-0-	-4089	-0-	13526	3	55	9	Y	50					81
01	17050	X	14769	-0-	-2281	-0-	2	1	14618	3	Y	135	78	1			138
							149	9									
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					138

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
09	28110	X	26135	-0-	-1975	-0-	25896	3	239	9	Y	217	205	1			35
10	28737	X	27255	-0-	-1482	-0-	27035	3	220	9	Y	200	210	1			25
11	27270	X	25694	-0-	-1576	-0-	25526	3	168	9	Y	153	161	1			17
12	27807	X	25933	-0-	-1874	-0-	25776	3	157	9	Y	143	145	1			15
01	27435	X	25212	-0-	-2223	-0-	25063	3	149	9	Y	135	135	1			15
02	24612	X	NO RPT	-0-	-24612	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	30300	X	26646	-0-	-3654	-0-	26455	3	191	9	Y	174	80	1			119
10	30566	X	26931	-0-	-3635	-0-	26645	3	286	9	Y	260	334	1			45
11	28440	X	24982	-0-	-3458	-0-	24753	3	229	9	Y	208	174	1			79
12	29109	X	25251	-0-	-3858	-0-	25057	3	194	9	Y	176	167	1			88
01	29109	X	24302	-0-	-4807	-0-	24083	3	219	9	Y	199	245	1			42
02	23912	X	NO RPT	-0-	-23912	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	24390	X	20023	-0-	-4367	-0-	1	1	19884	3	Y	125	128	1			79
							138	9									
10	25203	X	22763	-0-	-2440	-0-	1	1	22547	3	Y	195	164	1			110
							215	9									
11	23220	X	21821	-0-	-1399	-0-	1	1	21704	3	Y	105	180	1			35
							116	9									
12	22537	X	21421	-0-	-1116	-0-	21351	3	70	9	Y	64					99
01	22754	X	17189	-0-	-5565	-0-	2	1	17044	3	Y	130	96	1			133
							143	9									
02	19656	X	NO RPT	-0-	-19656	-0-					Y	NO RPT					133

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
09	29430	X	25806	-0-	-3624	-0-	25564	3	242	9	Y	220	232	1			88
10	29853	X	27264	-0-	-2589	-0-	27055	3	209	9	Y	190	127	1			151
11	27630	X	25176	-0-	-2454	-0-	24974	3	202	9	Y	184	255	1			80
12	28210	X	25203	-0-	-3007	-0-	25069	3	134	9	Y	122	122	1			80
01	27249	X	24698	-0-	-2551	-0-	2	1	24445	3	Y	228	251	1			57
							251	9									
02	23548	X	NO RPT	-0-	-23548	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	47160	X	36462	-0-	-10698	-0-	36234	3	228	9	Y	207	94	1			142
10	41602	X	36067	-0-	-5535	-0-	35736	3	331	9	Y	301	390	1			53
11	38910	X	34375	-0-	-4535	-0-	34104	3	271	9	Y	246	206	1			93
12	40207	X	34257	-0-	-5950	-0-	34029	3	228	9	Y	207	197	1			103
01	40207	X	32618	-0-	-7589	-0-	32364	3	254	9	Y	231	285	1			49
02	33460	X	NO RPT	-0-	-33460	-0-					Y	NO RPT					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	58380	X	49641	-0-	-8739	-0-	49641	3			Y	-0-					-0-
10	57970	X	53319	-0-	-4651	-0-	53319	3			Y	-0-					-0-
11	54630	X	49569	-0-	-5061	-0-	49569	3			Y	-0-					-0-
12	54529	X	49940	-0-	-4589	-0-	49940	3			Y	-0-					-0-
01	53630	X	48970	-0-	-4660	-0-	48970	3			Y	-0-					-0-
02	46788	X	NO RPT	-0-	-46788	-0-					Y	NO RPT					-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
09	43050	X	28356	-0-	-14694	-0-	28353	3	3	9	N	3	1	1			2
10	40672	X	27272	-0-	-13400	-0-	27268	3	4	9	N	4	5	1			1
11	39360	X	24230	-0-	-15130	-0-	24228	3	2	9	N	2	2	1			1
12	37975	X	25782	-0-	-12193	-0-	25778	3	4	9	N	4	3	1			2
01	30256	X	23944	-0-	-6312	-0-	23937	3	7	9	N	6	7	1			1
02	23716	X	NO RPT	-0-	-23716	-0-					N	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	400	1	1037	2	Y	2					17
							2	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	358	1	1019	2	Y	2					19
							2	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	357	1	974	2	Y	1					20
							1	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	416	1	1088	2	Y	21	37	1			4
							23	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	819	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	2	Y	2					8
							2	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	44	1	1028	2	Y	1					9
							1	9									
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	43	1	956	2	Y	1					10
							1	9									
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					10
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					10
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					10

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	128	1	2967	2	Y	-0-					2
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	145	1	3377	2	Y	-0-					2
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	128	1	2845	2	Y	-0-					2
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	188	1	4181	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	146	1	3270	2	Y	-0-					2
02	3192	X	2677	-0-	-515	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-					2

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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					5
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					5
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					5
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	1			-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
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	2	Y	4					13
							4	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	2	Y	1					14
							1	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	Y	1					15
							1	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-					15
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-					15
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					15

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 #: 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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					28
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					28
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					28
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					28
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					28
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	257	1	922	2	Y	1					42
							1	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	275	1	1060	2	Y	2					44
							2	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	264	1	957	2	Y	1					45
							1	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	6	34	1			17
							7	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	Y	-0-					17
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	2	Y	2					9
							2	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	1					10
							1	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	Y	1					11
							1	9									
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	48	1	1064	2	Y	-0-					11
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					11
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					11

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	456	1	1183	2	Y	3					19
							3	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	437	1	1242	2	Y	2					21
							2	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	442	1	1206	2	Y	2					23
							2	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	460	1	1205	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	462	1	1167	2	Y	-0-					4
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	425	1	1009	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	Y	3			9
							3	9							
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	2	Y	1			10
							1	9							
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	1			11
							1	9							
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	Y	-0-			11
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	45	1	1021	2	Y	-0-			11
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	-0-			11

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			4
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			4
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	3			9
							3	9							
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	48	1	1110	2	Y	1			10
							1	9							
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	1			11
							1	9							
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-			11
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	44	1	999	2	Y	-0-			11
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-			11

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	4			15
							4	9							
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	73	1	1704	2	Y	1			16
							1	9							
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	71	1	1574	2	Y	1			17
							1	9							
12	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	68	1	1501	2	Y	-0-			17
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-			17
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-			17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	2	Y	-0-			4
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-			4
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	2	Y	-0-			4
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-			4
01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-			4
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	408	1	1463	2	Y	1					51
							1	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	397	1	1533	2	Y	3					54
							3	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	394	1	1428	2	Y	1					55
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1477	2	Y	9	41	1			23
							10	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	413	1	1503	2	Y	-0-					23
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	338	1	1089	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	291	1	599	2	Y	-0-					88
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	714	2	Y	-0-					88
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	420	1	843	2	Y	-0-					88
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	452	1	850	2	Y	3	54	1			37
							3	9									
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	528	1	158	2	Y	-0-					37
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	305	1	460	2	Y	-0-					37

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
09	2220	X	1444	-0-	-776	-0-	338	1	1099	2	Y	6					59
							7	9									
10	2294	X	1452	-0-	-842	-0-	331	1	1108	2	Y	12					71
							13	9									
11	1950	X	1555	-0-	-395	-0-	383	1	1169	2	Y	3					74
							3	9									
12	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	395	1	1293	2	Y	9	35	1			48
							10	9									
01	1798	X	864	-0-	-934	-0-	202	1	662	2	Y	-0-					48
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	30	1			18

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-	2	1			1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2992	-0-	-968	-0-	700	1	2279	2	Y	12					117
							13	9									
10	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	805	1	2691	2	Y	29					146
							32	9									
11	3960	X	3104	-0-	-856	-0-	764	1	2333	2	Y	6					152
							7	9									
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	704	1	2306	2	Y	14	71	1			95
							15	9									
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	780	1	2552	2	Y	-0-					95
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	783	1	2622	2	Y	106	59	1			142
							117	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
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	459	1	1645	2	Y	2					50
							2	9									
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	506	1	1953	2	Y	2					52
							2	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	469	1	1701	2	Y	2					54
							2	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1621	2	Y	10	41	1			23
							11	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	444	1	1614	2	Y	-0-					23
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1425	2	Y	-0-					23

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
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	6					19
							7	9									
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	115	1	2687	2	Y	2					21
							2	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	1					22
							1	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					22
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1753	-0-	-179	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					22

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
09	750	N	385	-0-	-365	-0-	16	1	368	2	Y	1					3
							1	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					3
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	1					4
							1	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					4
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					4

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
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	492	1	1278	2	Y	3					23
							3	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	657	1	1868	2	Y	3					26
							3	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	598	1	1629	2	Y	2					28
							2	9									
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	596	1	1561	2	Y	30	52	1			6
							33	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	621	1	1569	2	Y	-0-					6
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	564	1	1337	2	Y	-0-					6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	4					14
							4	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	2	Y	1					15
							1	9									
11	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	67	1	1491	2	Y	1					16
							1	9									
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	64	1	1424	2	Y	-0-					16
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					16
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					16

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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	2					8
							2	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	1					9
							1	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	1					10
							1	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					10
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					10
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					10

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	363	1	1300	2	Y	2					57
							2	9									
10	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	377	1	1454	2	Y	2					59
							2	9									
11	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	364	1	1319	2	Y	1					60
							1	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	385	1	1402	2	Y	-0-					23
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	321	1	1033	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2308	-0-	-152	-0-	95	1	2207	2	Y	5					18
							6	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	115	1	2683	2	Y	2					20
							2	9									
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	2	Y	2					22
							2	9									
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	Y	-0-					22
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					22
02	2240	N	1384	-0-	-856	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					22

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	112	1	401	2	Y	-0-					14
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	106	1	408	2	Y	1					15
							1	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	2	Y	-0-					15
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	402	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	1	388	2	Y	-0-					6
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					6

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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	65	1	1522	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					7
11	1470	N	938	-0-	-532	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					7
12	1519	N	540	-0-	-979	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					7
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					7
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					13
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			Y	-0-					13
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					13
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	140	1	502	2	Y	1					16
							1	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	-0-					16
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	142	1	514	2	Y	-0-					16
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	149	1	535	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	150	1	544	2	Y	-0-					7
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	215	1	699	2	Y	4					57
							4	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	222	1	741	2	Y	8					65
							9	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	276	1	843	2	Y	2					67
							2	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1076	2	Y	6	31	1			42
							7	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	377	1	1233	2	Y	-0-					42
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	357	1	1195	2	Y	48	26	1			64
							53	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
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	482	1	1251	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1248	2	Y	2					20
							2	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	433	1	1179	2	Y	2					22
							2	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	419	1	1096	2	Y	20	38	1			4
							22	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	392	1	991	2	Y	-0-					4
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	373	1	886	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	487	1	1585	2	Y	9					105
							10	9									
10	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	440	1	1471	2	Y	15					120
							17	9									
11	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	317	1	967	2	Y	2					122
							2	9									
12	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	371	1	1215	2	Y	8	57	1			73
							9	9									
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	439	1	1436	2	Y	-0-					73
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	Y	62	45	1			90
							68	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
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1539	1	3175	2	Y	2					236
							2	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1605	1	4009	2	Y	-0-					236
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1410	1	2830	2	Y	-0-					236
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1439	1	2706	2	Y	6	143	1			99
							7	9									
01	4216	X	106	-0-	-4110	-0-	82	1	24	2	Y	-0-					99
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					99

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
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-					7
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					7
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					7
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			Y	-0-					7
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					7
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					7

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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					8
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					8
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					8
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					8
02	1484	N	1070	-0-	-414	-0-	1070	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					8
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					8
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					8
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					8
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			Y	-0-					8
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	2			Y	-0-					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	2			Y	-0-					8
10	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	1752	2			Y	-0-					8
11	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			Y	-0-					8
12	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					8
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					8

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	233	-0-	-727	-0-	233	2			Y	-0-					47
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					47
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					47
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					47
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					47

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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					65
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			Y	-0-					65
11	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1352	2			Y	-0-					65
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					65
01	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	345	2			Y	-0-					65
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	2			Y	-0-					65

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					23
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					23
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					23
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					23
01	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-					23
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					8
10	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					8
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					8
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					8
01	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					8
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	237	2			Y	-0-					8

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					9
11	690	N	192	-0-	-498	-0-	192	2			Y	-0-					9
12	713	N	251	-0-	-462	-0-	251	2			Y	-0-					9
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					11
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					11
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					11
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	2			Y	-0-					11
01	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	2			Y	-0-					11
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	507	2			Y	-0-					11

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					4
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

09	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	96	1	1940	2	N	-0-					29
10	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	100	1	2064	2	N	-0-					29
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	82	1	1699	2	N	-0-					29
12	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					29
01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					29
02	1652	N	1412	-0-	-240	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

09	690	N	348	-0-	-342	-0-	17	1	331	2	N	-0-					16
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	19	1	392	2	N	-0-					16
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					16
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					16
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	2	N	-0-					16
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	107	1	2162	2	N	7					75
							8	9									
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	107	1	2212	2	N	-0-					75
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	119	1	2484	2	N	-0-					75
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	100	1	2098	2	N	-0-					75
01	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	105	1	2085	2	N	-0-					75
02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					75

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	444	-0-	-546	-0-	21	1	423	2	N	-0-					20
10	992	N	246	-0-	-746	-0-	11	1	235	2	N	-0-					20
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	15	1	316	2	N	-0-					20
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	18	1	372	2	N	-0-					20
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					20
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	65	1	1310	2	N	-0-					42
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	66	1	1351	2	N	-0-					42
11	1260	N	438	-0-	-822	-0-	20	1	418	2	N	-0-					42
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	61	1	1273	2	N	-0-					42
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	N	-0-					42
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1454	2	N	-0-					85
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1571	2	N	-0-					85
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	2	N	-0-					85
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					85
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					85
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					92

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	N	16					60
							18	9									
10	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	128	1	2635	2	N	-0-					60
11	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	122	1	2548	2	N	-0-					60
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					60
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	N	-0-					60
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	137	1	2767	2	N	-0-					60

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	106	1	2132	2	N	-0-					34
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					34
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2582	2	N	-0-					34
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	103	1	2161	2	N	-0-					34
01	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	103	1	2045	2	N	-0-					34
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					6
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					6
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			Y	-0-	3	1			3
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					3
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			3

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					20
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	10	1			14
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					16
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					16
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			17

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
09	3750	X	3047	-0-	-703	-0-	144	1	2903	2	Y	-0-					46
10	3875	X	2754	-0-	-1121	-0-	127	1	2627	2	Y	-0-					46
11	3750	X	2900	-0-	-850	-0-	133	1	2767	2	Y	-0-					46
12	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					46
01	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	138	1	2733	2	Y	-0-					46
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	Y	-0-					46

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
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	61	1	580	2	N	-0-					-0-
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	66	1	669	2	N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	72	1	595	2	N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	552	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3					16
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4	16	1			4
*12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3					7
*01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	3	22	9	Y	20	18	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			5
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	Y	-0-					53
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					53
11	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					53
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					53
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					53
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					53

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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					4
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					4
11	3000	N	3060	-0-	60	60	3049	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
12	3374	X	3314	-0-	-60	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2763	-0-	-93	-0-	2755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	169	1	3404	2	N	-0-					33
10	3379	X	1565	-0-	-1814	-0-	72	1	1493	2	N	-0-					33
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	214	1	4457	2	N	-0-					33
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	196	1	4110	2	N	-0-					33
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	2	N	-0-					33
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	164	1	3325	2	N	-0-					33

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
09	2040	X	1371	-0-	-669	-0-	1371	3			Y	-0-					9
10	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	1421	3	6	9	Y	5					14
11	2070	X	1253	-0-	-817	-0-	1249	3	4	9	Y	4	17	1			1
*12	2139	X	796	-0-	-1343	-0-	793	3	3	9	Y	3					4
*01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					4
*02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	Y	21	19	1			6

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
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					16
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	Y	6					22
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	524	3	6	9	Y	5	22	1			5
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	Y	3					8
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					8
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	24	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2					8
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	210	3	1	9	Y	1	5	1			4
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	102	3	1	9	Y	1					5
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					5
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	171	3	7	9	Y	6	6	1			6

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
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					18
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3					21
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	20	1			6
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					9
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					9
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	23	1			12

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
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	-0-					72
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-					72
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					72
12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					72
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	Y	-0-					72
02	2184	N	2074	-0-	-110	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					72

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
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					25
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1757	3	7	9	Y	6					31
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	21	1			15
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	3	3	9	Y	3					18
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					18
02	1848	X	1704	-0-	-144	-0-	1675	3	29	9	Y	26	23	1			21

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
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					26
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	22	1	542	2	Y	-0-					26
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	21	1	522	2	Y	-0-					26
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					26
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					26
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	2			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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					30
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	Y	6					36
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6	27	1			15
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	3	4	9	Y	4					19
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					19
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	3	36	9	Y	33	25	1			27

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
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					19
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	838	3	7	9	Y	6					25
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	22	1			8
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	Y	3					11
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					11
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	3	30	9	Y	27	24	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					4
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	226	3	9	9	Y	8	11	1			1
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					1
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	113	3	6	9	Y	5	5	1			1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					6
10	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	2			Y	-0-					6
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					6
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					6
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					13
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-					13
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					13
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					12
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					12
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	3	25	9	Y	23	31	1			4
12	241	N	130	-0-	-111	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					4
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	110	3	18	9	Y	16	16	1			4

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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					7
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					7
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	414	3	17	9	Y	15	20	1			2
12	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	270	3	11	9	Y	10	10	1			2

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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					6
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					6
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	3	14	9	Y	13	18	1			1
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					1
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
09	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	3			Y	-0-					9
10	1364	N	395	-0-	-969	-0-	395	3			Y	-0-					9
11	1110	N	412	-0-	-698	-0-	393	3	19	9	Y	17	24	1			2
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					2
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					2
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					3
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					3
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	361	3	7	9	Y	6	8	1			1
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
09	720	N	174	-0-	-546	-0-	174	3			Y	-0-					8
10	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	3			Y	-0-					8
11	750	N	168	-0-	-582	-0-	150	3	18	9	Y	16	22	1			2
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					2
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					2
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					6
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					6
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	71	3	12	9	Y	11	15	1			2
12	184	N	40	-0-	-144	-0-	40	3			Y	-0-					2
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			2

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					3
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					3
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8	10	1			1
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					1
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
09	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			Y	-0-					7
10	1178	N	539	-0-	-639	-0-	539	3			Y	-0-					7
11	960	N	221	-0-	-739	-0-	204	3	17	9	Y	15	20	1			2
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					2
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	Y	10	10	1			2

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	870	-0-	-180	-0-	277	1	593	2	Y	-0-					10
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	410	1	689	2	Y	-0-					10
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	157	1	771	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	268	1	822	2	Y	-0-					3
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	346	1	793	2	Y	-0-					3
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	344	1	635	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	253	1	542	2	Y	-0-					10
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	369	1	620	2	Y	-0-					10
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	115	1	564	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	205	1	628	2	Y	-0-					3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	321	1	736	2	Y	-0-					3
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	354	1	652	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

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
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	851	1	1820	2	Y	4					30
							4	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	880	1	1475	2	Y	-0-					30
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	338	1	1649	2	Y	50	67	1			13
							55	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	563	1	1726	2	Y	-0-					13
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	665	1	1522	2	Y	-0-					13
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	745	1	1372	2	Y	34	34	1			13
							37	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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					15
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	Y	5	8	1	3	8	9
							6	9									
11	630	N	286	-0-	-344	-0-	1	1	283	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					9
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	2	1	303	2	Y	4	3	8			10
							4	9									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					32
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					32
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	1	1	199	2	Y	1	24	1	1	8	8
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	Y	-0-					8
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					8
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	N	8	2	8			20
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			20
11	3000	N	3275	-0-	275	275	3271	2	4	9	N	4	4	8			20
12	3100	N	3247	-0-	147	422	3246	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3100	N	3401	-0-	301	723	3390	2	11	9	N	10	2	8			28
*02	3993	X	3270	-0-	-723	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8			28

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			56
10	2139	N	1437	-0-	-702	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			56
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					56
12	1612	N	865	-0-	-747	-0-	865	2			N	-0-					56
01	1426	N	930	-0-	-496	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			56
02	1400	N	566	-0-	-834	-0-	566	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					11
10	868	N	647	-0-	-221	-0-	2	1	642	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	4	1	792	2	Y	-0-					1
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					1
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	706	2	Y	2					3
							2	9									
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	1					4
							1	9									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3					3
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	29	1	5948	2	Y	-0-					3
12	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	14	1	2610	2	Y	-0-					3
01	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	13	1	2552	2	Y	5					8
							6	9									
02	2996	X	2505	-0-	-491	-0-	13	1	2490	2	Y	2					10
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3877	2	2	9	Y	2					36
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	11	1	3665	2	Y	17	46	1			7
							19	9									
11	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	11	1	2181	2	Y	-0-					7
12	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	16	1	3012	2	Y	-0-					7
01	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	11	1	2093	2	Y	4					11
							4	9									
02	3612	X	1732	-0-	-1880	-0-	9	1	1721	2	Y	2					13
							2	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					33
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	16	1	5396	2	Y	-0-					33
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	2	Y	-0-	24	1			9
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-					9
01	1116	X	720	-0-	-396	-0-	4	1	716	2	Y	-0-					9
02	4900	X	582	-0-	-4318	-0-	3	1	579	2	Y	-0-					9

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
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	Y	1					25
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	2	Y	8	29	1			4
							9	9									
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	5	1	1081	2	Y	-0-					4
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	11	1	2077	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	5	1	994	2	Y	2					6
							2	9									
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	5	1	836	2	Y	1					7
							1	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
09	2130	N	1072	-0-	-1058	-0-	1071	2	1	9	Y	1					34
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	2	Y	7	31	1			10
							8	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	2	Y	-0-					10
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	2	Y	-0-					10
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	2	Y	3					13
							3	9									
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	2	Y	2					15
							2	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					35
10	868	N	292	-0-	-576	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					35
11	840	N	420	-0-	-420	-0-	2	1	418	2	Y	-0-					35
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					35
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					35
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-					35

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
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			Y	-0-					47
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	2	Y	-0-					47
11	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	7	1	1412	2	Y	-0-					47
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	2	Y	-0-					47
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	2	Y	-0-					47
*02	2800	N	2930	-0-	130	130	15	1	2915	2	Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			Y	-0-					97
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					97
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	2	Y	-0-	72	1			25
12	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			Y	-0-					25
01	3100	N	3811	-0-	711	711	20	1	3791	2	Y	-0-					25
*02	2157	N	1446	-0-	-711	-0-	8	1	1438	2	Y	-0-					25

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					16
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	954	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	3	1	657	2	Y	-0-					3
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	4	1	863	2	Y	-0-					3
01	961	N	656	-0-	-305	-0-	3	1	652	2	Y	1					4
							1	9									
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	3	1	584	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
09	14850	X	13930	-0-	-920	-0-	13916	2	14	9	N	13					74
10	15345	X	14103	-0-	-1242	-0-	14095	2	8	9	N	7	1	8			80
11	14820	X	13392	-0-	-1428	-0-	13386	2	6	9	N	5					85
12	14942	X	13580	-0-	-1362	-0-	13574	2	6	9	N	5					90
01	14725	X	13280	-0-	-1445	-0-	13169	2	111	9	N	101					191
02	12880	X	12003	-0-	-877	-0-	11959	2	44	9	N	40					231

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-		-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			59
								18	3							
10	186	N	166	-0-		-20	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			59
								24	3							
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			59
								22	3							
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	18	1	163	2	Y	-0-			59
								27	3							
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-			59
								30	3							
*02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			59
								32	3							

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1686	-0-		-114	-0-	94	1	1426	2	Y	-0-			-0-
								166	3							
10	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-			-0-
								204	3							
11	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-			-0-
								214	3							
12	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	118	1	1721	2	Y	-0-			-0-
								224	3							
01	2015	N	1991	-0-		-24	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-			-0-
								220	3							
*02	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	118	1	1447	2	Y	-0-			-0-
								192	3							

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	347	-0-		-43	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
								34	3							
10	343	N	343	-0-		-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			-0-
								35	3							
11	330	N	326	-0-		-4	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-
								35	3							
12	372	N	259	-0-		-113	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
								28	3							
01	341	N	325	-0-		-16	-0-	21	1	268	2	Y	-0-			-0-
								36	3							
*02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-			-0-
								36	3							

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-		-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-
								33	3							
10	357	N	357	-0-		-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
								36	3							
11	270	N	265	-0-		-5	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
								28	3							
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-			-0-
								35	3							
01	404	N	404	-0-		-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-			-0-
								45	3							
*02	408	N	408	-0-		-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-			-0-
								45	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	42	4	1			38
							13	3	46	9							
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	48	69	1			17
							8	3	53	9							
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	5	1	60	2	Y	45	44	1			18
							8	3	50	9							
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	18	1			-0-
							7	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	2					4
							40	3	2	9							
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1					5
							41	3	1	9							
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	3					8
							27	3	3	9							
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					8
							26	3									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	3					11
							58	3	3	9							
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	4					15
							36	3	4	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	291	2	30	9	N	27					97
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					97
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					97
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					97
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	381	2	25	9	N	23					120
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	103	1			17

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
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	19	1	271	2	N	-0-					20
							59	3									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					20
							63	3									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	252	2	N	-0-					20
							51	3									
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	262	2	N	-0-					20
							50	3									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					20
							63	3									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	17	1	220	2	N	-0-					20
							45	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	420	N	360	-0-		-60	-0-		20	1	277	2	N	3					38
									60	3	3	9							
10	372	N	364	-0-		-8	-0-		18	1	280	2	N	5					43
									60	3	6	9							
11	420	N	313	-0-		-107	-0-		15	1	247	2	N	-0-					43
									51	3									
12	420	N	420	-0-		-0-	-0-		22	1	324	2	N	10					53
									63	3	11	9							
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-		23	1	339	2	N	2					55
									74	3	2	9							
02	280	N	268	-0-		-12	-0-		16	1	209	2	N	-0-					55
									43	3									

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. 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
09	900	N	501	-0-		-399	-0-		27	1	423	2	N	-0-					127
									51	3									
10	930	N	751	-0-		-179	-0-		37	1	638	2	N	1					128
									75	3	1	9							
11	726	N	726	-0-		-0-	-0-		35	1	620	2	N	-0-	111	1			17
									71	3									
12	772	N	772	-0-		-0-	-0-		41	1	657	2	N	3					20
									71	3	3	9							
01	744	N	706	-0-		-38	-0-		36	1	597	2	N	1					21
									72	3	1	9							
02	672	N	672	-0-		-0-	-0-		40	1	564	2	N	-0-					21
									68	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1200	N	1111	-0-		-89	-0-		59	1	934	2	N	4					46
									114	3	4	9							
10	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-		58	1	1008	2	N	3					49
									119	3	3	9							
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-		61	1	1087	2	N	5					54
									125	3	6	9							
12	1147	N	1123	-0-		-24	-0-		59	1	957	2	N	2					56
									105	3	2	9							
01	1178	N	1070	-0-		-108	-0-		54	1	903	2	N	4					60
									109	3	4	9							
02	1204	N	964	-0-		-240	-0-		57	1	805	2	N	4					64
									98	3	4	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	459	-0-		-261	-0-		25	1	383	2	Y	5	4	1			4
									45	3	6	9							
10	744	N	416	-0-		-328	-0-		20	1	348	2	Y	5	7	1			2
									42	3	6	9							
11	360	N	319	-0-		-41	-0-		15	1	255	2	Y	15	3	1			14
									32	3	17	9							
12	465	N	251	-0-		-214	-0-		13	1	191	2	Y	20	27	1			7
									25	3	22	9							
01	403	N	220	-0-		-183	-0-		13	1	166	2	Y	17	17	1			7
									22	3	19	9							
02	308	N	186	-0-		-122	-0-		13	1	153	2	Y	-0-	7	1			-0-
									20	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	70	-0-		-140	-0-		4	1	54	2	N	-0-	60	1			38
									12	3									
10	155	N	146	-0-		-9	-0-		7	1	111	2	N	4					42
									24	3	4	9							
11	120	N	111	-0-		-9	-0-		6	1	88	2	N	-0-					42
									17	3									
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-		8	1	112	2	N	-0-					42
									21	3									
01	190	N	190	-0-		-0-	-0-		10	1	148	2	N	-0-					42
									32	3									
02	112	N	32	-0-		-80	-0-		2	1	25	2	N	-0-					42
									5	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1167	-0-		-273	-0-		65	1	987	2	Y	-0-					-0-
									115	3									
10	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-		77	1	1308	2	Y	-0-					-0-
									155	3									
11	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-		66	1	1100	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
12	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
01	1550	N	762	-0-		-788	-0-		49	1	629	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
02	1204	N	1042	-0-		-162	-0-		70	1	858	2	Y	-0-					-0-
									114	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1359	-0-		-81	-0-		75	1	1150	2	Y	-0-					-0-
									134	3									
10	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-		76	1	1301	2	Y	-0-					-0-
									155	3									
11	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		76	1	1268	2	Y	-0-					-0-
									159	3									
12	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
									170	3									
01	1519	N	1486	-0-		-33	-0-		95	1	1226	2	Y	-0-					-0-
									165	3									
*02	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
									149	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	840	N	805	-0-		-35	-0-		45	1	681	2	Y	-0-					-0-
									79	3									
10	916	N	916	-0-		-0-	-0-		46	1	778	2	Y	-0-					-0-
									92	3									
11	840	N	771	-0-		-69	-0-		39	1	651	2	Y	-0-					-0-
									81	3									
12	837	N	802	-0-		-35	-0-		46	1	669	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
01	868	N	782	-0-		-86	-0-		50	1	645	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	360	N	343	-0-		-17	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					14
								50	3									
10	372	N	363	-0-		-9	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					14
								53	3									
11	360	N	307	-0-		-53	-0-	23	1	241	2	Y	1					15
								42	3	1	9							
12	451	N	451	-0-		-0-	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					15
								60	3									
01	392	N	392	-0-		-0-	-0-	39	1	299	2	Y	3					18
								51	3	3	9							
*02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					18
								45	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	150	N	77	-0-		-73	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					26
								11	3									
10	124	N	94	-0-		-30	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					26
								14	3									
11	115	N	115	-0-		-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1					27
								16	3	1	9							
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					27
								17	3									
01	116	N	116	-0-		-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					27
								15	3									
02	112	N	98	-0-		-14	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					27
								14	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		37	-0-		37	37	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
								4	3									
10	T. A.		50	-0-		50	87	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	87					Y	-0-					-0-
12	87	X	-0-	-0-		-87	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1500	N	1420	-0-		-80	-0-	77	1	1135	2	N	-0-					16
								208	3									
10	1457	N	1211	-0-		-246	-0-	78	1	952	2	N	-0-					16
								181	3									
11	1410	N	1258	-0-		-152	-0-	93	1	985	2	N	-0-					16
								180	3									
12	1457	N	1274	-0-		-183	-0-	109	1	994	2	N	-0-					16
								171	3									
01	1209	N	1114	-0-		-95	-0-	112	1	848	2	N	-0-					16
								154	3									
02	1176	N	950	-0-		-226	-0-	66	1	758	2	N	-0-					16
								126	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	3					30
							55	3	3	9							
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	286	2	N	8					38
							60	3	9	9							
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	14					52
							61	3	15	9							
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					52
							56	3									
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	16	1	234	2	N	-0-					52
							51	3									
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	8	1	98	2	N	-0-					52
							20	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	56	1	794	2	N	-0-					25
							173	3									
10	899	N	750	-0-	-149	-0-	38	1	587	2	N	-0-					25
							125	3									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	49	1	786	2	N	7					32
							160	3	8	9							
12	1054	N	803	-0-	-251	-0-	43	1	626	2	N	13					45
							120	3	14	9							
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					45
							155	3									
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	N	13					58
							167	3	14	9							

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
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	30	1	432	2	N	-0-					53
							95	3									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	440	2	N	-0-					53
							94	3									
11	600	N	429	-0-	-171	-0-	21	1	339	2	N	-0-					53
							69	3									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	2	1	1			2
							57	3	2	9							
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	3	4	1			1
							111	3	3	9							
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
							74	3									
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	644	N	228	-0-	-416	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	2	Y	5					28
							322	3	6	9							
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	80	1	1240	2	Y	5					33
							264	3	6	9							
11	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	73	1	1183	2	Y	20					53
							242	3	22	9							
12	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					53
							218	3									
01	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	71	1	1046	2	Y	16					69
							229	3	18	9							
02	1428	N	1143	-0-	-285	-0-	69	1	887	2	Y	4					73
							183	3	4	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	2	Y	-0-	5	1			-0-
							188	3									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	Y	2	1	1			2
							286	3	2	9							
10	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	125	1	2133	2	Y	3	4	1			1
							254	3	3	9							
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2147	2	Y	9	2	1			8
							269	3	10	9							
12	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	141	1	2054	2	Y	9	14	1			3
							268	3	10	9							
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	133	1	1715	2	Y	10	9	1			4
							230	3	11	9							
02	2128	N	1830	-0-	-298	-0-	122	1	1489	2	Y	20	16	1			8
							197	3	22	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	150	1	2292	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	1930	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	111	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
							220	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	178	1	2712	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
10	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	146	1	2484	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	241	1	4031	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	181	1	2649	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	276	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
02	3164	X	3023	-0-	-141	-0-	203	1	2478	2	Y	13	8	1			5
							328	3	14	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
02	952	N	657	-0-	-295	-0-	40	1	489	2	Y	57	35	1			22
							65	3	63	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	179	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	207	1	2527	2	Y	23	14	1			9
							335	3	25	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	835	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	72	1	922	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3254	-0-	-2026	-0-	165	1	2512	2	Y	258	110	1			235
							293	3	284	9							
10	5456	X	3253	-0-	-2203	-0-	146	1	2489	2	Y	293	424	1			104
							296	3	322	9							
11	5130	X	1814	-0-	-3316	-0-	91	1	1531	2	Y	-0-	104	1			-0-
							192	3									
12	4464	X	3003	-0-	-1461	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
01	4185	X	2031	-0-	-2154	-0-	130	1	1676	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
02	2324	X	1810	-0-	-514	-0-	120	1	1464	2	Y	29	18	1			11
							194	3	32	9							

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
09	1440	N	910	-0-	-530	-0-	50	1	765	2	Y	5	5	1			5
							89	3	6	9							
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	6	9	1			2
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	21	4	1			19
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	25	35	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

09	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	98	1	1501	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
10	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	101	1	1725	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
11	2220	X	2191	-0-	-29	-0-	110	1	1849	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	115	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	7	3	1			6
							101	3	8	9							
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	2	Y	8	11	1			3
							122	3	9	9							
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	25	5	1			23
							154	3	28	9							
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	29	42	1			10
							99	3	32	9							
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	28	27	1			11
							126	3	31	9							
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	16	21	1			6
							117	3	18	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	679	-0-	-371	-0-	37	1	544	2	Y	2					44
							96	3	2	9							
10	1085	N	772	-0-	-313	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					44
							112	3									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	84	1	891	2	Y	9					53
							158	3	10	9							
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					53
							139	3									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	731	2	Y	8					61
							123	3	9	9							
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	57	1	654	2	Y	4					65
							120	3	4	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					32
							20	3									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					32
							24	3									
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	143	2	N	-0-					32
							16	3									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	118	2	N	-0-					32
							13	3									
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
							18	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	133	2	N	-0-					32
							17	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23 43	1 3	356	2	N	-0-					15
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	19 39	1 3	331	2	N	-0-					15
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	20 40	1 3	349	2	N	-0-					15
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	20 37	1 3	333	2	N	-0-					15
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	18 35	1 3	292	2	N	-0-					15
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	18 32	1 3	260	2	N	-0-					15

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
09	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	705	2	47	3	N	-0-					30
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	17 29	1 3	255 36	2 9	Y	33	27	1			30
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18 37	1 3	311 41	2 9	Y	37	54	1			13
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16 32	1 3	260 142	2 9	Y	129	27	1			115
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20 37	1 3	288 163	2 9	Y	148	211	1			52
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42 74	1 3	546 151	2 9	Y	137	135	1			54
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67 109	1 3	821 73	2 9	Y	66	95	1			25

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31 54	1 3	466	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21 43	1 3	361	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	9 20	1 3	159	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	8 16	1 3	118	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	10 18	1 3	134	2	Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24 38	1 3	288	2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	130	1	1938	2	Y	8					107
								346	3	9	9							
10	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	139	1	1698	2	Y	9					116
								312	3	10	9							
11	1920	N	1803	-0-		-117	-0-	133	1	1416	2	Y	3	69	1			50
								251	3	3	9							
12	2325	N	2222	-0-		-103	-0-	188	1	1728	2	Y	15					65
								289	3	17	9							
01	2170	N	1339	-0-		-831	-0-	134	1	1024	2	Y	7					72
								173	3	8	9							
02	1680	N	1277	-0-		-403	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					72
								184	3									

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. GAS	(I) 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	3000	N	3214	-0-		214	391	178	1	2710	2	Y	9	6	1			8
								316	3	10	9							
10	3519	X	3128	-0-		-391	-0-	155	1	2646	2	Y	11	15	1			4
								315	3	12	9							
11	2760	X	2747	-0-		-13	-0-	137	1	2287	2	Y	34	7	1			31
								286	3	37	9							
12	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	195	1	2851	2	Y	40	57	1			14
								372	3	44	9							
01	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	222	1	2858	2	Y	37	36	1			15
								383	3	41	9							
*02	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	213	1	2603	2	Y	18	26	1			7
								345	3	20	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	150	1	2232	2	Y	10	75	1			50
								397	3	11	9							
10	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	7					57
								395	3	8	9							
11	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	194	1	2066	2	Y	10					67
								366	3	11	9							
12	2697	N	2679	-0-		-18	-0-	227	1	2088	2	Y	13					80
								350	3	14	9							
01	2697	N	2499	-0-		-198	-0-	249	1	1908	2	Y	17					97
								323	3	19	9							
02	2464	N	2178	-0-		-286	-0-	150	1	1704	2	Y	12					109
								311	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	129	1	1923	2	Y	8					65
								343	3	9	9							
10	2387	N	2362	-0-		-25	-0-	152	1	1861	2	Y	5					70
								343	3	6	9							
11	2460	N	2332	-0-		-128	-0-	172	1	1832	2	Y	3					73
								325	3	3	9							
12	2480	N	2095	-0-		-385	-0-	179	1	1642	2	Y	-0-					73
								274	3									
01	2356	N	1760	-0-		-596	-0-	177	1	1352	2	Y	3					76
								228	3	3	9							
02	2156	N	1288	-0-		-868	-0-	89	1	1012	2	Y	2					78
								185	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2626	2	175	3	N	-0-					90
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2620	2	182	3	N	10					100
							11	9									
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2221	2	152	3	N	-0-	80	1			20
12	2697	N	2173	-0-	-524	-0-	2036	2	137	3	N	-0-					20
01	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	2435	2	156	3	N	12					32
							13	9									
02	2212	N	1908	-0-	-304	-0-	1778	2	123	3	N	6					38
							7	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-					53
							253	3									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	Y	5					58
							268	3	6	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	3					61
							223	3	3	9							
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	148	1	1359	2	Y	8					69
							227	3	9	9							
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	154	1	1175	2	Y	12					81
							198	3	13	9							
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	4					85
							217	3	4	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					71
							129	3									
10	1364	N	849	-0-	-515	-0-	55	1	670	2	Y	1					72
							123	3	1	9							
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					72
							139	3									
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	72	1	660	2	Y	1					73
							110	3	1	9							
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					73
							100	3									
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					73
							109	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	83	1	1228	2	Y	7					108
							218	3	8	9							
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	109	1	1333	2	Y	7					115
							246	3	8	9							
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	111	1	1178	2	Y	1	97	1			19
							208	3	1	9							
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	136	1	1246	2	Y	7					26
							208	3	8	9							
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	163	1	1246	2	Y	6					32
							211	3	7	9							
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	4					36
							208	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	92	1	1361	2	Y	9					90
							242	3	10	9							
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					90
							218	3									
11	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	92	1	981	2	Y	2					92
							174	3	2	9							
12	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	101	1	927	2	Y	2					94
							155	3	2	9							
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	121	1	927	2	Y	7					101
							157	3	8	9							
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	12					113
							197	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	8					52
							266	3	9	9							
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	120	1	1468	2	Y	3					55
							270	3	3	9							
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	96	1	1018	2	Y	-0-					55
							180	3									
12	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	118	1	1088	2	Y	6					61
							183	3	7	9							
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	157	1	1198	2	Y	3					64
							202	3	3	9							
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	82	1	938	2	Y	-0-					64
							172	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	105	1	1481	2	N	24					117
							322	3	26	9							
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	11					128
							307	3	12	9							
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	72	1	1153	2	N	14					142
							235	3	15	9							
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	98	1	1430	2	N	6					148
							275	3	7	9							
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	93	1	1377	2	N	32					180
							301	3	35	9							
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	18	73	1			125
							236	3	20	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	604	-0-	-236	-0-	33	1	462	2	N	8					83
							100	3	9	9							
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	32	1	489	2	N	10					93
							103	3	11	9							
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	23	1	372	2	N	7					100
							76	3	8	9							
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	25	1	369	2	N	8					108
							71	3	9	9							
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	389	2	N	9					117
							85	3	10	9							
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	22	1	287	2	N	-0-					117
							60	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
							3	3									
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30
							2	3									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	17					47
							16	3	19	9							
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
							2	3									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					47
							7	3									
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	5	1	72	2	N	-0-					47
							9	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1465	2	98	3	N	-0-					30
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1565	2	108	3	N	2					32
							2	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1650	2	113	3	N	-0-					32
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1557	2	105	3	N	-0-					32
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1771	2	114	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1443	2	100	3	N	-0-					40

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
09	3000	X	1283	-0-	-1717	-0-	71	1	1080	2	Y	5	2	1			5
							126	3	6	9							
10	2542	X	1362	-0-	-1180	-0-	67	1	1151	2	Y	6	9	1			2
							137	3	7	9							
11	2460	X	1380	-0-	-1080	-0-	68	1	1146	2	Y	20	4	1			18
							144	3	22	9							
12	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	81	1	1178	2	Y	24	34	1			8
							153	3	26	9							
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	80	1	1026	2	Y	22	21	1			9
							137	3	24	9							
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	76	1	930	2	Y	10	15	1			4
							123	3	11	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1409	-0-	-1291	-0-	78	1	1184	2	Y	8	5	1			8
							138	3	9	9							
10	2480	X	1158	-0-	-1322	-0-	57	1	973	2	Y	11	15	1			4
							116	3	12	9							
11	2400	X	1329	-0-	-1071	-0-	65	1	1089	2	Y	35	7	1			32
							136	3	39	9							
12	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	70	1	1017	2	Y	42	59	1			15
							132	3	46	9							
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1597	2	Y	38	38	1			15
							214	3	42	9							
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	19	27	1			7
							110	3	21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	2489	N	2247	-0-	-242	-0-	125	1	1901	2	Y	-0-	6	1			-0-
							221	3									
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2631	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	132	1	2204	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	141	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	2408	X	1286	-0-	-1122	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							140	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	Y	5	72	1			40
							312	3	6	9							
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	2	Y	11					51
							333	3	12	9							
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	158	1	1684	2	Y	10					61
							298	3	11	9							
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	1778	2	Y	9					70
							298	3	10	9							
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	214	1	1638	2	Y	15					85
							277	3	17	9							
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	Y	10					95
							303	3	11	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	17	1	241	2	N	9					67
							53	3	10	9							
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	3					70
							75	3	3	9							
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	3					73
							80	3	3	9							
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	7					80
							62	3	8	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	7					87
							111	3	8	9							
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	27	1	338	2	N	1					88
							69	3	1	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	N	-0-					77
							215	3									
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	66	1	1015	2	N	11					88
							215	3	12	9							
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	52	1	838	2	N	15					103
							171	3	17	9							
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	60	1	870	2	N	4					107
							167	3	4	9							
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	15	92	1			30
							230	3	17	9							
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	58	1	742	2	N	12					42
							153	3	13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					25
							137	3									
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	66	1	1138	2	N	-0-					25
							133	3									
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					25
							124	3									
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	60	1	967	2	N	2					27
							105	3	2	9							
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	53	1	882	2	N	-0-					27
							106	3									
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	56	1	789	2	N	-0-					27
							95	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	1721	2	Y	7					65
							306	3	8	9							
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	108	1	1325	2	Y	7					72
							244	3	8	9							
11	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	105	1	1115	2	Y	5					77
							197	3	6	9							
12	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	113	1	1039	2	Y	9					86
							174	3	10	9							
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	148	1	1135	2	Y	6					92
							192	3	7	9							
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	104	1	1184	2	Y	4					96
							216	3	4	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	10	1	139	2	N	-0-					40
							30	3									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					40
							32	3									
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	7	1	106	2	N	-0-					40
							21	3									
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	105	2	N	-0-					40
							21	3									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
							37	3									
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					40
							35	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	870	2	N	32					125
							190	3	35	9							
10	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	51	1	794	2	N	10					135
							169	3	11	9							
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	37	1	597	2	N	-0-					135
							122	3									
12	1209	N	540	-0-	-669	-0-	28	1	413	2	N	17					152
							80	3	19	9							
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	6	88	1			70
							177	3	7	9							
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	13					83
							143	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	N	-0-					38
							133	3									
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	48	1	578	2	N	-0-					38
							109	3									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	619	2	N	-0-					38
							113	3									
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	N	-0-					38
							93	3									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	14					52
							102	3	15	9							
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	534	2	N	-0-					52
							89	3									

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
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	64	1	1080	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
12	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
01	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	69	1	846	2	Y	36	22	1			14
							113	3	40	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					67
							147	3									
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					67
							130	3									
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	63	1	1131	2	N	9	54	1			22
							130	3	10	9							
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	N	1					23
							139	3	1	9							
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	N	-0-					23
							152	3									
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					23
							137	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 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
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2074	2	139	3	N	-0-					77
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2033	2	141	3	N	10					87
							11	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1924	2	132	3	N	8					95
							9	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2012	2	135	3	N	2					97
							2	9									
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1895	2	121	3	N	-0-					97
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1632	2	113	3	N	-0-					97

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
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					55
							57	3									
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					55
							83	3									
11	360	N	28	-0-	-332	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					55
							4	3									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					55
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					55
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					55

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
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	191	1	2907	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	217	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
11	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	189	1	3162	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
12	4123	X	3426	-0-	-697	-0-	195	1	2858	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	190	1	2446	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
02	3808	X	3681	-0-	-127	-0-	247	1	3014	2	Y	19	12	1			7
							399	3	21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-	3	1			-0-
							191	3									
10	1395	X	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	60	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1479	2	Y	19	12	1			7
							196	3	21	9							

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
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	155	1	2363	2	Y	-0-	3	1			-0-
							275	3									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	191	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
11	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	131	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
12	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	150	1	2190	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
01	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	147	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

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
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	69	1	1024	2	N	13					70
							188	3	14	9							
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	88	1	1070	2	N	7					77
							203	3	8	9							
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	96	1	1019	2	N	10					87
							186	3	11	9							
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	133	1	1214	2	N	10					97
							210	3	11	9							
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	6					103
							193	3	7	9							
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77	1	892	2	N	14					117
							149	3	15	9							

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
09	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	146	1	2169	2	N	15					95
							399	3	17	9							
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	191	1	2327	2	N	12					107
							442	3	13	9							
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	204	1	2160	2	N	10					117
							395	3	11	9							
12	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	213	1	1952	2	N	8					125
							338	3	9	9							
01	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	246	1	1860	2	N	8					133
							338	3	9	9							
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138	1	1587	2	N	10					143
							264	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1156	2	4	9	Y	4					23
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1206	2	32	9	Y	29	8	8			44
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1080	2	19	9	Y	17	34	1	7	8	20
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1041	2	9	9	Y	8					28
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	2	24	9	Y	22	26	1	7	8	17
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11	4	8			24

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	888	2	2	9	Y	2					8
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	918	2	9	9	Y	8					16
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	847	2	2	9	Y	2	8	1			10
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	827	2	4	9	Y	4					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	860	2	10	9	Y	9	16	1			7
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	766	2	6	9	Y	5					12

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1877	2	10	9	Y	9					23
10	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1949	2	31	9	Y	28					51
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	1741	2	13	9	Y	12	38	1			25
12	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1465	2	11	9	Y	10					35
01	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	1452	2	28	9	Y	25	42	1			18
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19					37

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1643	2	6	9	Y	5					18
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27					45
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	38	1			18
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	Y	8					26
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1599	2	26	9	Y	24	41	1			9
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1354	2	12	9	Y	11					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	Y	3					18
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2657	2	28	9	Y	25					43
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	Y	13	44	1			12
12	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2189	2	9	9	Y	8					20
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2200	2	29	9	Y	26	44	1			2
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	2	17	9	Y	15					17

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1498	60	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		925	-0-	925	2423	925	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		508	-0-	508	2931	508	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	98	-0-	-2702	229	98	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	612	-0-	-229	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6200	-0-	-220	-0-	6200	2			N	-0-					156
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					156
11	6390	X	5945	-0-	-445	-0-	5945	2			N	-0-					156
12	6603	X	6143	-0-	-460	-0-	6067	2	76	9	N	69	179	1			46
*01	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5988	2	91	9	N	83					129
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6000	2	51	9	N	46					175

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					151
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					151
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					151
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					151
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					151
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					151

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					138
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			N	-0-					138
11	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	1045	2			N	-0-					138
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					143
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					143
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					152

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	163	1	2140	2	N	-0-					12
10	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	252	1	2099	2	N	1					13
							1	9									
11	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	165	1	2062	2	N	1					14
							1	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	170	1	2111	2	N	-0-					14
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	182	1	1992	2	N	-0-					14
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					14

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
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	115	1	557	2	Y	2					5
							2	9									
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	87	1	564	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	102	1	624	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	4					7
							4	9									
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	165	1	1470	2	N	-0-					14
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	120	1	1212	2	N	-0-					14
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	2	N	-0-					14
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					14
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	N	-0-					14
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					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
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	218	1	1061	2	Y	4					9
							4	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	172	1	1109	2	Y	6	1	8			14
							7	9									
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	175	1	1073	2	Y	6	14	1	1	8	5
							7	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	127	1	1110	2	Y	7					12
							8	9									
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	197	1	998	2	Y	8	7	1	1	8	12
							9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	353	1	1715	2	Y	7					15
							8	9									
10	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	218	1	1408	2	Y	11	2	8			24
							12	9									
11	2400	N	1215	-0-	-1185	-0-	169	1	1035	2	Y	10	24	1	1	8	9
							11	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	2	Y	13					22
							14	9									
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	202	1	1017	2	Y	16	13	1	2	8	23
							18	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	606	1	2938	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	496	1	3202	2	Y	17	3	8			36
							19	9									
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	500	1	3067	2	Y	15	36	1	2	8	13
							17	9									
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	400	1	3412	2	Y	18					31
							20	9									
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	555	1	2800	2	Y	20	18	1	2	8	31
							22	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	4745	X	4219	-0-	-526	-0-	720	1	3491	2	Y	7					13
							8	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	524	1	3381	2	Y	10	2	8			21
							11	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	516	1	3160	2	Y	11	22	1	1	8	9
							12	9									
12	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	276	1	2413	2	Y	12					21
							13	9									
01	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	401	1	2021	2	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	Y	6					13
							7	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	244	1	1576	2	Y	9	2	8			20
							10	9									
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	241	1	1482	2	Y	8	20	1	1	8	7
							9	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	230	1	2010	2	Y	12					19
							13	9									
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	383	1	1934	2	Y	14	11	1	1	8	21
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	N	4					32
							4	9									
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	176	1	1466	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1526	2	N	5	2	8			35
							6	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1505	2	N	-0-					35
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	2	N	-0-					35
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					35

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
09	1350	X	1045	-0-	-305	-0-	74	1	971	2	N	-0-					27
10	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	112	1	932	2	N	-0-					27
11	1350	X	1130	-0-	-220	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					27
12	1395	X	999	-0-	-396	-0-	75	1	924	2	N	-0-					27
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	76	1	829	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	153	1	2014	2	N	-0-					31
10	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	264	1	2195	2	N	2	2	8			31
							2	9									
11	2400	N	1801	-0-	-599	-0-	134	1	1666	2	N	1	1	8			31
							1	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-					31
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	152	1	1666	2	N	-0-					31
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					31

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
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	190	1	2513	2	N	-0-					42
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	295	1	2450	2	N	2	1	8			43
							2	9									
11	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	197	1	2464	2	N	3	1	8			45
							3	9									
12	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	197	1	2433	2	N	-0-					45
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	221	1	2419	2	N	2					47
							2	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					20
10	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	146	1	1214	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	1410	N	983	-0-	-427	-0-	73	1	909	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	N	-0-					20
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	2	N	-0-					20
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					20

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
09	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	100	1	1317	2	N	-0-					27
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	151	1	1254	2	N	-0-					27
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1759	2	N	3	2	8			28
							3	9									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-					28
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	144	1	1574	2	N	-0-					28
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					28

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
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	66	1	862	2	N	-0-					22
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	112	1	925	2	N	-0-					22
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-					22
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	-0-					22
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	2	N	-0-					22
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					22

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
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	339	1	1644	2	Y	8					15
							9	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	235	1	1517	2	Y	11	2	8			24
							12	9									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	289	1	1771	2	Y	10	25	1	1	8	8
							11	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	Y	12					20
							13	9									
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	285	1	1435	2	Y	13	11	1	1	8	21
							14	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	479	1	2327	2	Y	8					19
							9	9									
10	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	353	1	2278	2	Y	14	3	8			30
							15	9									
11	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	455	1	2420	2	Y	13	31	1	1	8	11
							14	9									
12	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	210	1	1834	2	Y	12					23
							13	9									
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	461	1	2324	2	Y	16	13	1	2	8	24
							18	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					27
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					27
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					27
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	N	35	99	1			28
							39	9									
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					28
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	N	-0-					28
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					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
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	242	1	2155	2	N	23					75
							25	9									
10	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	225	1	2284	2	N	11	1	8			85
							12	9									
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	229	1	2160	2	N	30	86	1	1	8	28
							33	9									
12	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	177	1	2267	2	N	-0-					28
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	249	1	2102	2	N	2					30
							2	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	145	1	1295	2	N	2					55
							2	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	2	N	-0-					55
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1185	2	N	58	80	1	1	8	32
							64	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					32
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					32
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					32

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
09	4590	X	3942	-0-	-648	-0-	277	1	3662	2	N	3					45
							3	9									
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	427	1	3551	2	N	9	4	8			50
							10	9									
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	287	1	3585	2	N	20	3	8			67
							22	9									
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	-0-					67
*01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	361	1	3962	2	N	-0-					67
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	344	1	4539	2	N	-0-					27
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	523	1	4340	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	4980	X	4846	-0-	-134	-0-	359	1	4484	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	5146	X	4744	-0-	-402	-0-	354	1	4390	2	N	-0-					27
01	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	406	1	4453	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	144	1	1293	2	N	-0-					47
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	129	1	1313	2	N	10					57
							11	9									
11	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	123	1	1157	2	N	23	51	1	1	8	28
							25	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	N	-0-					28
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	2	N	-0-					28
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					28

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
09	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	332	1	4389	2	N	-0-					40
10	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	504	1	4182	2	N	5	3	8			42
							6	9									
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	322	1	4017	2	N	25	2	8			65
							28	9									
12	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	324	1	4016	2	N	24					89
							26	9									
01	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	411	1	4507	2	N	4	61	1			32
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	4500	X	3392	-0-	-1108	-0-	239	1	3153	2	N	-0-					27
10	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	436	1	3619	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	264	1	3288	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	286	1	3546	2	N	-0-					27
*01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	331	1	3624	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	214	1	2818	2	N	-0-					50
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	N	3	3	8			50
							3	9									
11	3240	X	2783	-0-	-457	-0-	206	1	2575	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	239	1	2958	2	N	-0-					50
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	227	1	2487	2	N	-0-					50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	598	1	2901	2	N	-0-					55
10	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	424	1	2736	2	N	3	3	8			55
							3	9									
11	3750	X	2939	-0-	-811	-0-	412	1	2525	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	308	1	2695	2	N	-0-					55
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	611	1	3082	2	N	-0-					55
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	872	1	4235	2	N	-0-					27
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	702	1	4524	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	710	1	4357	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	530	1	4642	2	N	-0-					27
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	836	1	4212	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	718	1	3485	2	N	10					42
							11	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	752	1	4850	2	N	11	5	8			48
							12	9									
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	567	1	3475	2	N	3	3	8			48
							3	9									
12	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	343	1	3005	2	N	-0-					48
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	832	1	4194	2	N	12					60
							13	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
09	5100	X	4978	-0-	-122	-0-	850	1	4125	2	N	3					63
							3	9									
10	5270	X	4159	-0-	-1111	-0-	557	1	3598	2	N	4	4	8			63
							4	9									
11	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	622	1	3812	2	N	3	3	8			63
							3	9									
12	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	477	1	4178	2	N	-0-					63
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	839	1	4229	2	N	-0-					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	4350	X	3978	-0-	-372	-0-	680	1	3298	2	N	-0-					27
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	564	1	3636	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	541	1	3317	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	404	1	3533	2	N	-0-					27
01	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	711	1	3584	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	158	1	1411	2	N	-0-					35
10	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	144	1	1458	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	144	1	1350	2	N	-0-					35
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	N	-0-					35
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					35
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					35

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
09	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	200	1	2642	2	N	-0-					40
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	314	1	2606	2	N	2	2	8			40
							2	9									
11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	209	1	2608	2	N	26	1	8			65
							29	9									
12	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	216	1	2682	2	N	8	46	1			27
							9	9									
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	204	1	2686	2	N	-0-					28
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2855	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	218	1	2714	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	223	1	2768	2	N	-0-					28
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	254	1	2791	2	N	-0-					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	410	1	1988	2	N	2					50
							2	9									
10	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	298	1	1922	2	N	11	6	8			55
							12	9									
11	3300	X	2273	-0-	-1027	-0-	312	1	1913	2	N	44	68	1	4	8	27
							48	9									
12	2914	X	2131	-0-	-783	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					27
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	495	1	2493	2	N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	621	1	3012	2	N	5					43
							6	9									
10	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	485	1	3124	2	N	7	2	8			48
							8	9									
11	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	451	1	2762	2	N	36	1	8			83
							40	9									
12	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	347	1	3041	2	N	-0-	55	1			28
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	548	1	2764	2	N	-0-					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2449	-0-	-611	-0-	238	1	2130	2	N	74	79	1			77
							81	9									
10	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	210	1	2138	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3030	X	2288	-0-	-742	-0-	220	1	2068	2	N	-0-					77
12	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	162	1	2071	2	N	-0-					77
01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	230	1	1941	2	N	-0-					77
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2325	-0-	-45	-0-	234	1	2089	2	N	2					80
							2	9									
10	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	218	1	2207	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	2370	X	2350	-0-	-20	-0-	222	1	2093	2	N	32	79	1	1	8	32
							35	9									
12	2418	X	2356	-0-	-62	-0-	171	1	2185	2	N	-0-					32
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	250	1	2115	2	N	-0-					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	141	1	1261	2	N	-0-					27
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	130	1	1318	2	N	19	3	8			43
							21	9									
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	135	1	1270	2	N	4					47
							4	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	3					50
							3	9									
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1246	2	N	25					75
							28	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					75

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
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	266	1	2375	2	N	12					57
							13	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	9	1	8			65
							10	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	2	N	53	90	1	1	8	27
							58	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	191	1	2447	2	N	-0-					27
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2098	2	N	-0-					27
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	227	1	2030	2	N	-0-					77
10	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	204	1	2073	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	2460	X	2211	-0-	-249	-0-	212	1	1999	2	N	-0-	45	1			32
12	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	151	1	1937	2	N	-0-					32
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	242	1	2040	2	N	-0-					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	396	1	5231	2	N	3					43
							3	9									
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	597	1	4955	2	N	8	3	8			48
							9	9									
11	5790	X	5659	-0-	-131	-0-	418	1	5212	2	N	26	4	8			70
							29	9									
12	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	415	1	5136	2	N	5	45	1			30
							6	9									
01	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	359	1	3941	2	N	-0-					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	4500	X	3577	-0-	-923	-0-	251	1	3320	2	N	5					65
							6	9									
10	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	424	1	3526	2	N	9	2	8			72
							10	9									
11	4500	X	3538	-0-	-962	-0-	262	1	3263	2	N	12	2	8			82
							13	9									
12	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	289	1	3580	2	N	17	66	1			33
							19	9									
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	314	1	3441	2	N	-0-					33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	4500	X	4465	-0-	-35	-0-	314	1	4151	2	N	-0-					53
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	487	1	4042	2	N	9	5	8			57
							10	9									
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	342	1	4267	2	N	11	3	8			65
							12	9									
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	329	1	4075	2	N	5					70
							6	9									
01	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	351	1	3849	2	N	-0-					70
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2017	-0-	-533	-0-	142	1	1872	2	N	3					53
							3	9									
10	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	279	1	2315	2	N	8	3	8			58
							9	9									
11	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	180	1	2240	2	N	29	3	8			84
							32	9									
12	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	183	1	2263	2	N	5	61	1			28
							6	9									
01	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	200	1	2201	2	N	-0-					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	443	1	2152	2	N	1					100
							1	9									
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	353	1	2277	2	N	4	4	8			100
							4	9									
11	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	352	1	2162	2	N	26	95	1	3	8	28
							29	9									
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					28
*01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	455	1	2294	2	N	-0-					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	209	1	2756	2	N	-0-					38
10	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	326	1	2705	2	N	3	3	8			38
							3	9									
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	217	1	2706	2	N	24	2	8			60
							26	9									
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	222	1	2749	2	N	8					68
							9	9									
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
09	3930	X	2896	-0-	-1034	-0-	495	1	2401	2	N	-0-					42
10	3999	X	2797	-0-	-1202	-0-	375	1	2421	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	3810	X	2861	-0-	-949	-0-	401	1	2460	2	N	-0-					42
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	296	1	2593	2	N	3					45
							3	9									
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	455	1	2294	2	N	3					48
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	684	1	3317	2	N	7					97
							8	9									
10	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	554	1	3577	2	N	3	3	8			97
							3	9									
11	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	564	1	3456	2	N	8	75	1			30
							9	9									
12	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	426	1	3731	2	N	-0-					30
01	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	673	1	3389	2	N	-0-					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	125	1	1117	2	N	5					73
							6	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	115	1	1170	2	N	3	1	8			75
							3	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1135	2	N	36	80	1	1	8	30
							40	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					30
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	-0-					30
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					30

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	-0-					17
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					17
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	333	2	13	9	Y	12					29
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	Y	-0-					60
10	1023	N	142	-0-	-881	-0-	142	2			Y	-0-					60
11	1290	N	631	-0-	-659	-0-	631	2			Y	-0-					60
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	3000	N	3211	-0-	211	211	3203	2	8	9	N	7					189
10	3100	N	3265	-0-	165	376	3257	2	8	9	N	7	4	8			192
11	3000	N	3207	-0-	207	583	3200	2	7	9	N	6					198
12	3038	X	2231	-0-	-807	-0-	2208	2	23	9	N	21	186	1			33
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					47
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2968	2	6	9	N	5					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	205	1	1070	2	Y	-0-					39
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					39
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	650	2			Y	-0-					39
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					39
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	96	1	505	2	Y	-0-					16
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					16
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					28
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	150	1	794	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	182	-0-	-593	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	984	-0-	-1626	-0-	157	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	548	-0-	-2032	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	56	-0-	-2610	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	143	1	753	2	Y	-0-					26
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					26
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					26
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					26
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	2	11	9	Y	10	28	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	390	1	2062	2	Y	-0-					153
10	1705	N	901	-0-	-804	-0-	901	2			Y	-0-					153
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					153
12	2418	N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2			Y	-0-					153
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	167	1			56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					34
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	41	1	166	2	Y	78	1	8			111
							86	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	Y	4	100	1			15
							4	9									
12	3100	N	3760	-0-	660	660	611	1	3149	2	Y	-0-					15
01	3100	N	3635	-0-	535	1195	578	1	3047	2	Y	9					24
							10	9									
*02	1405	N	210	-0-	-1195	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					24

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					59
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	16	2	Y	15	1	8			73
							17	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	14	2	Y	1	64	1			10
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					10
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	Y	-0-					10
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					135
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	4			N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	4			N	-0-					135
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					135

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

09	510	N	462	-0-	-48	-0-	34	1	428	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	99	1	2867	2	Y	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2996	2	Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	114	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	117	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2414	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	99	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	78	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	93	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	146	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	92	1	2657	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	70	1	2772	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	84	1	2689	2	Y	161	159	1	2	8	-0-
							177	9									
12	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	116	1	2558	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	146	1	2951	2	Y	-0-					-0-
*02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	3026	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	79	1	3126	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
11	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	93	1	2952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	121	1	2684	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-					-0-
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2207	-0-	-613	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	26	1	2577	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
11	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	26	1	2625	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	25	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	26	1	2500	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1627	-0-	-1163	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					69
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					69
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					69
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	37	1			32
*02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12					34
10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1					35
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					35
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					35
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					35
*02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	Y	13					48

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					220
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					220
11	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					220
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	2			N	-0-					220
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	120	2	307	9	N	279					499
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					499

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

09	1380	X	710	-0-	-670	-0-	690	2	20	9	Y	18					40
10	1426	X	981	-0-	-445	-0-	963	2	18	9	Y	16					56
11	960	X	790	-0-	-170	-0-	768	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	744	X	637	-0-	-107	-0-	598	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	992	X	979	-0-	-13	-0-	955	2	24	9	Y	22					42
02	896	X	878	-0-	-18	-0-	872	2	6	9	Y	5	42	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
09	780	X	321	-0-	-459	-0-	321	2			Y	-0-					53
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					53
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					53
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					53
01	6448	X	1867	-0-	-4581	-0-	1866	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	5824	X	1794	-0-	-4030	-0-	1781	2	13	9	Y	12					29

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
09	330	X	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					53
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					53
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					53
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					53
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	1764	X	1544	-0-	-220	-0-	1531	2	13	9	Y	12					29

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
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	Y	12					34
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					35
11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					35
12	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					35
01	1519	X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					35
02	1372	X	1333	-0-	-39	-0-	1319	2	14	9	Y	13					48

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
09	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	2301	2	20	9	Y	18					40
10	3007	X	1238	-0-	-1769	-0-	1220	2	18	9	Y	16					56
11	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2645	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2991	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	2210	2	24	9	Y	22					42
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2344	2	6	9	Y	5	42	1			5

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
09	4080	X	2705	-0-	-1375	-0-	2685	2	20	9	Y	18					40
10	4216	X	853	-0-	-3363	-0-	835	2	18	9	Y	16					56
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2816	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6103	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5317	2	24	9	Y	22					42
*02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	Y	5	42	1			5

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
09	840	X	802	-0-	-38	-0-	789	2	13	9	Y	12					34
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					35
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					35
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					35
01	1519	X	725	-0-	-794	-0-	725	2			Y	-0-					35
02	2408	X	887	-0-	-1521	-0-	873	2	14	9	Y	13					48

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
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					69
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					69
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					69
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					69
01	3379	X	1246	-0-	-2133	-0-	1246	2			Y	-0-	37	1			32
02	3052	X	2676	-0-	-376	-0-	2676	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					69
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					69
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					69
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					69
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	37	1			32
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					32

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
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2478	2	13	9	Y	12					34
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2136	2	1	9	Y	1					35
11	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			Y	-0-					35
12	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			Y	-0-					35
01	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			Y	-0-					35
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	2	14	9	Y	13					48

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
09	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	1994	2	20	9	Y	18					40
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3404	2	18	9	Y	16					56
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1896	2	24	9	Y	22					42
02	3080	X	1282	-0-	-1798	-0-	1276	2	6	9	Y	5	42	1			5

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
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					50
10	744	N	445	-0-	-299	-0-	52	1	382	3	Y	10	48	1			12
							11	9									
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	66	1	421	3	Y	-0-					12
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	2					14
							2	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	72	1	522	3	Y	5					19
							6	9									
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	1					20
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	N	-0-					45
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	N	-0-					45
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	N	-0-					45
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					45
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					45
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	21	1	156	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					71
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					72
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-	62	1			10
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					11
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	122	3	9	9	Y	8					19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		249	-0-	249	249	30	1	219	3	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					23
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					23
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					23
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					23
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					14
10	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1016	3	6	9	Y	5					19
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	918	3	3	9	Y	3					22
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	Y	10					32
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7					39
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	Y	1					40

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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					1
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	626	1	1929	3	N	5					58
							6	9									
10	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	654	1	1996	3	N	4					62
							4	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	631	1	1999	3	N	5					67
							6	9									
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	657	1	2045	3	N	5					72
							6	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	641	1	1744	3	N	2					74
							2	9									
02	2464	N	2359	-0-	-105	-0-	591	1	1748	3	N	18					92
							20	9									

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	165	1	1195	3	N	-0-					44
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	173	1	1265	3	N	4					48
							4	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	3	N	1					49
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					49
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1211	3	N	3					52
							3	9									
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	119	1	880	3	N	-0-					52

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	3	4	9	N	4					118
10	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1407	3	2	9	N	2	1	8			119
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7					126
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	3	17	9	N	15	123	1			18
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					21
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1291	3	2	9	N	2					23

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1					79
10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1854	3	4	9	N	4	1	8			82
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-	64	1			18
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	3	8	9	N	7					25
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	N	2					27
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					35

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	2					54
							2	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	39	1	281	3	Y	7	51	1			10
							8	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	Y	-0-					10
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	22	1	161	3	Y	2					13
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					67
10	434	X	347	-0-	-87	-0-	344	3	3	9	N	3	3	8			67
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2					69
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					70
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					72
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					74

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	2					42
							2	9									
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	300	1	2185	3	Y	4					46
							4	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	376	1	2404	3	Y	1					47
							1	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2401	3	Y	2					49
							2	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	333	1	2405	3	Y	3					52
							3	9									
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	289	1	2134	3	Y	5					57
							6	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					62
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					72
11	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2016	3	6	9	N	5					77
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					87
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					92
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					95

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	131	1	946	3	Y	3					51
							3	9									
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	120	1	878	3	Y	7	48	1			10
							8	9									
11	1080	N	900	-0-	-180	-0-	122	1	778	3	Y	-0-					10
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					10
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	Y	-0-					10
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	81	1	603	3	Y	2					12
							2	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					135
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1941	3	2	9	N	2	1	8			136
11	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	1883	3			N	-0-	121	1			15
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	9	N	2					17
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					17
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	1594	3			N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					15
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					15
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					15
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					15

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
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					2
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					2
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					2
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2074	3	18	9	Y	16	1	1			17
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	3	18	9	Y	16					33
02	2072	N	1936	-0-	-136	-0-	1919	3	17	9	Y	15					48

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
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	286	1	2066	3	Y	13					122
							14	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	262	1	1908	3	Y	7	96	1			33
							8	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	299	1	1914	3	Y	14					47
							15	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	272	1	2056	3	Y	22					69
							24	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	22					91
							24	9									
02	2072	N	1809	-0-	-263	-0-	214	1	1586	3	Y	8					99
							9	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
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2338	3	4	9	Y	4					13
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2237	3	4	9	Y	4					17
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	Y	3					20
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2					22
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	3			Y	-0-					22

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	247	1	1781	3	Y	1					72
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1624	3	Y	21	69	1			24
							23	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	219	1	1405	3	Y	2					26
							2	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	191	1	1378	3	Y	7					35
							8	9									
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	166	1	1225	3	Y	-0-					35

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	Y	5					41
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2074	3	4	9	Y	4					45
11	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1967	3	4	9	Y	4					49
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11					60
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					69
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	1651	3	1	9	Y	1					70

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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	91	1	658	3	Y	2					27
							2	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	2					29
							2	9									
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	72	1	458	3	Y	1					30
							1	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	1					31
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	85	1	614	3	Y	2					33
							2	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	3					36
							3	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	233	1	1681	3	Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	238	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	238	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	223	1	1688	3	Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	194	1	1438	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
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2313	3	18	9	Y	16					48
10	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2293	3	13	9	Y	12					60
11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2177	3	12	9	Y	11					71
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2539	3	19	9	Y	17					88
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2221	3	14	9	Y	13					101
02	2016	N	1740	-0-	-276	-0-	1739	3	1	9	Y	1					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	459	3	28	9	N	25					87
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	62	1			25
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					25
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					25
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					25
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	263	1	1900	3	Y	26					64
							29	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	292	1	2131	3	Y	15	51	1			28
							17	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	321	1	2053	3	Y	29					57
							32	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	283	1	2138	3	Y	3					60
							3	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	3	Y	3					63
							3	9									
02	2240	N	2117	-0-	-123	-0-	252	1	1863	3	Y	2					65
							2	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	266	1	1921	3	N	3					29
							3	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	258	1	1884	3	N	2					31
							2	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	279	1	1785	3	N	1					32
							1	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	249	1	1883	3	N	4					36
							4	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	3	N	2					38
							2	9									
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	218	1	1615	3	N	-0-					38

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	195	1	1406	3	Y	1					72
							1	9									
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	236	1	1724	3	Y	21	69	1			24
							23	9									
11	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	196	1	1253	3	Y	2					26
							2	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	6					34
							7	9									
02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	112	1	825	3	Y	1					35
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					29
10	2356	X	1096	-0-	-1260	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	8			29
11	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	1187	3			N	-0-					29
12	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					29
01	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					31
*02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					39

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	52	1			43
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	8			43
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	N	8					51
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	N	4					55
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	N	9					64
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1026	3	3	9	N	3					67

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
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	398	1	2871	3	Y	3					208
							3	9									
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	410	1	2989	3	Y	-0-					208
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	421	1	2693	3	Y	-0-					208
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	362	1	2733	3	Y	1	134	1			75
							1	9									
01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	180	1	1298	3	Y	-0-					75
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	407	1	3013	3	Y	-0-					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2743	3	15	9	Y	14					108
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	3	17	9	Y	15					123
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	3	12	9	Y	11					134
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	3	8	9	Y	7					141
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	3	4	9	Y	4					145
02	2212	N	1968	-0-	-244	-0-	1968	3			Y	-0-					145

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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	232	1	1677	3	Y	2					59
							2	9									
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	230	1	1679	3	Y	12	59	1			12
							13	9									
11	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	263	1	1685	3	Y	2					14
							2	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	3	Y	2					16
							2	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1611	3	Y	8					24
							9	9									
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	170	1	1260	3	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	N	-0-					23
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					23
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	3	N	-0-					23
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	3	N	-0-					23
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					23
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	48	1	260	3	N	-0-					23

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
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	201	1	1449	3	N	-0-	113	1			43
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	207	1	1513	3	N	-0-					43
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	228	1	1462	3	N	-0-					43
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	3	N	-0-					43
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1584	3	N	-0-					43
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	187	1	1384	3	N	-0-					43

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	115	1	871	3	N	-0-					23
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	N	-0-					23
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-					23

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
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					72
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	3	6	9	N	5					77
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2378	3	19	9	N	17					94
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	3	17	9	N	15					109
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10					119
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					134

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	N	-0-					75
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	69	1	503	3	N	-0-					75
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	69	1	439	3	N	-0-					75
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					75
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2885	3	4	9	Y	4					32
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	9	Y	3					35
11	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2687	3	3	9	Y	3					38
12	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2677	3	6	9	Y	5					43
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2599	3	4	9	Y	4					47
02	2520	N	1682	-0-	-838	-0-	1682	3			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	211	1	1527	3	N	4					174
							4	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	233	1	1702	3	N	-0-					174
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	236	1	1510	3	N	-0-					174
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1539	3	N	-0-					174
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	3	N	-0-					174
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					174

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	1169	3	1	9	Y	1	125	1			14
10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	1071	3	6	9	Y	5					19
11	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	1021	3	8	9	Y	7					26
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	3	11	9	Y	10					36
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10					46
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					52

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-					86
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			Y	-0-					86
11	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			Y	-0-	74	1			12
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					12
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					13
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	Y	9					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2142	3	32	9	Y	29					77
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	3	32	9	Y	29	3	8			103
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2116	3	31	9	Y	28					131
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	3	15	9	Y	14	63	1			82
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	3	19	9	Y	17					99
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1834	3	15	9	Y	14					113

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	2	N	-0-					25
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	N	-0-					25
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1715	2	N	-0-					25
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					25
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	43	1	1434	2	N	-0-					25
*08	1767	N	1118	-0-	-649	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					25
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1566	2	N	-0-					25
*10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	37	1	1390	2	N	-0-					25
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	N	-0-					25
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1350	2	N	-0-					25
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1285	2	N	-0-					25
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	33	1	1358	2	N	-0-					85
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	N	-0-					85
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	N	-0-					85
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	N	-0-					85
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-					85
*08	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	49	1	1310	2	N	-0-					85
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	41	1	1588	2	N	-0-					85
*10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	38	1	1430	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					85
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	-0-					85
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					85
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	N	9					119
							10	9									
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	48	1	1800	2	N	2	1	8			120
							2	9									
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	-0-					120
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	2117	2	N	-0-					120
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	N	-0-					120
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2354	2	N	31					78
							34	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	N	2					80
							2	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	N	-0-					80
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	N	-0-					80
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	N	2					82
							2	9									
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	Y	6					49
							7	9									
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	74	1	320	2	Y	5					54
							6	9									
11	960	N	352	-0-	-608	-0-	69	1	273	2	Y	9					63
							10	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	Y	5					68
							6	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	381	2	Y	3					71
							3	9									
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	135	1	215	2	Y	5					76
							6	9									

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
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	117	1	560	3	Y	-0-					3
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	3	Y	-0-					3
11	810	X	633	-0-	-177	-0-	109	1	523	3	Y	1					4
							1	9									
12	837	X	729	-0-	-108	-0-	130	1	599	3	Y	-0-					4
01	837	X	648	-0-	-189	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					4
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	165	1	419	3	Y	1					5
							1	9									

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
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	356	1	1698	3	Y	-0-					1
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	3	Y	-0-					1
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	348	1	1669	3	Y	4					5
							4	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	396	1	1831	3	Y	2					7
							2	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	365	1	1743	3	Y	2					9
							2	9									
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	552	1	1400	3	Y	6					15
							7	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
09	1260	N	682	-0-	-578	-0-	130	1	551	2	Y	1					15
							1	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	697	2	Y	1					16
							1	9									
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	130	1	515	2	Y	-0-					16
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	149	1	673	2	Y	2					18
							2	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	1					19
							1	9									
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	291	1	461	2	Y	2					21
							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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15					113
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2080	3	4	9	Y	4	1	8			116
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1979	3	14	9	Y	13	52	1			77
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					77
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	3	11	9	Y	10					87
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16					103

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	293	1	1240	2	Y	1					36
							1	9									
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	1					37
							1	9									
11	1380	X	1372	-0-	-8	-0-	274	1	1090	2	Y	7					44
							8	9									
12	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	245	1	1103	2	Y	3					47
							3	9									
01	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	291	1	1054	2	Y	3					50
							3	9									
02	1512	X	1313	-0-	-199	-0-	505	1	801	2	Y	6					56
							7	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	253	1	1206	3	Y	10					103
							11	9									
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	Y	3					106
							3	9									
*11	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	277	1	1326	3	Y	-0-					106
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	273	1	1262	3	Y	-0-					106
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1290	3	Y	-0-					106
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1	663	3	Y	8					114
							9	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	31	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	189	3	Y	1					3
							1	9									

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	Y	2					21
							2	9									
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	23	1	97	2	Y	1					22
							1	9									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					22
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-					22
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					22
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	46	2	Y	1					23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1110	X	640	-0-	-470	-0-	122	1	517	2	Y	1					8
							1	9									
10	806	X	616	-0-	-190	-0-	116	1	500	2	Y	-0-					8
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	154	1	609	2	Y	-0-					8
12	744	X	676	-0-	-68	-0-	122	1	551	2	Y	3					11
							3	9									
01	744	X	392	-0-	-352	-0-	84	1	305	2	Y	3					14
							3	9									
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1	268	2	Y	2					16
							2	9									

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					1
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					1
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					1
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	1					1
							1	9									

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
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5507	3	193	9	N	175	190	1			169
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5513	3	33	9	N	30	112	1			87
11	5400	X	2850	-0-	-2550	-0-	2841	3	9	9	N	8					95
12	5580	X	3	-0-	-5577	-0-	3	3			N	-0-					95
01	5580	X	1052	-0-	-4528	-0-	1044	3	8	9	N	7					102
02	4872	X	4157	-0-	-715	-0-	4105	3	52	9	N	47					149

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	352	-0-	-308	-0-	61	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	428	-0-	-161	-0-	73	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	73	1	351	3	Y	3					3
							3	9									
12	434	X	99	-0-	-335	-0-	17	1	81	3	Y	1					4
							1	9									
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	86	1	413	3	Y	1					5
							1	9									
*02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	119	1	303	3	Y	4					9
							4	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	51	1	1983	2	N	-0-					132
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	57	1	2140	2	N	-0-					132
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	65	1	2428	2	N	-0-					132
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	65	1	2416	2	N	2					134
							2	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	3					137
							3	9									
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5					142
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1937	2	N	2					52
							2	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	N	-0-					52
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	2	N	-0-					52
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1759	2	N	-0-					52
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1					53
							1	9									

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	162	1	6241	2	N	-0-					117
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	171	1	6483	2	N	3	3	8			117
							3	9									
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	166	1	6186	2	N	-0-					117
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	175	1	6511	2	N	-0-					117
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	164	1	5866	2	N	3					120
							3	9									
*02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	151	1	5360	2	N	4					124
							4	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					81
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			81
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					81
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					81
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	N	2					83
02	756	X	623	-0-	-133	-0-	621	3	2	9	N	2					85

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23280	X	21064	-0-	-2216	-0-	21001	3	63	9	N	57					154
10	24056	X	20748	-0-	-3308	-0-	20653	3	95	9	N	86					240
11	23220	X	20650	-0-	-2570	-0-	20547	3	103	9	N	94	194	1			140
12	23281	X	20782	-0-	-2499	-0-	20679	3	103	9	N	94					234
01	22785	X	19575	-0-	-3210	-0-	19478	3	97	9	N	88	182	1			140
02	19600	X	17643	-0-	-1957	-0-	17569	3	74	9	N	67					207

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	24688	-0-	-422	-0-	24432	3	256	9	N	233	180	1			252
10	25947	X	23714	-0-	-2233	-0-	23432	3	282	9	N	256	364	1	27	8	117
11	25110	X	22444	-0-	-2666	-0-	22166	3	278	9	N	253	179	1			191
12	25947	X	23037	-0-	-2910	-0-	22758	3	279	9	N	254	366	1			79
01	25947	X	22308	-0-	-3639	-0-	22025	3	283	9	N	257	180	1			156
*02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	581	1	24328	3	N	206	182	1			180
							227	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. (I) GAS 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	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	30102	3	252	9	Y	229	206	1			120
10	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	30449	3	260	9	Y	236	232	1			124
11	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	28900	3	245	9	Y	223	204	1			143
12	29605	X	29047	-0-	-558	-0-	28600	3	447	9	Y	406	346	1			203
01	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	27938	3	462	9	Y	420	455	1			168
02	27020	X	24650	-0-	-2370	-0-	24281	3	369	9	Y	335	273	1			230

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33330	X	31231	-0-	-2099	-0-	30553	3	678	9	Y	616	553	1			324
10	34441	X	32101	-0-	-2340	-0-	31405	3	696	9	Y	633	624	1			333
11	33330	X	30789	-0-	-2541	-0-	30129	3	660	9	Y	600	549	1			384
12	34441	X	30862	-0-	-3579	-0-	30381	3	481	9	Y	437	603	1			218
01	32395	X	30605	-0-	-1790	-0-	30112	3	493	9	Y	448	487	1			179
02	28280	X	27019	-0-	-1261	-0-	26625	3	394	9	Y	358	291	1			246

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	60	1	1836	2	Y	-0-					82
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	-0-					82
11	2100	N	1778	-0-	-322	-0-	60	1	1710	2	Y	7					89
							8	9									
12	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	58	1	1692	2	Y	-0-					89
01	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	62	1	1846	2	Y	5					94
							6	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					94

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

09	3750	X	2716	-0-	-1034	-0-	60	1	2655	2	N	1					43
							1	9									
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	62	1	2793	2	N	12					55
							13	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	60	1	3708	2	N	20					75
							22	9									
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	62	1	3173	2	N	5					80
							6	9									
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	62	1	2715	2	N	20	1	8			99
							22	9									
02	2660	X	1746	-0-	-914	-0-	44	1	1695	2	N	6					105
							7	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	60	1	1427	2	N	1					185
							1	9									
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	62	1	1478	2	N	-0-					185
11	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	60	1	1252	2	N	4					189
							4	9									
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	62	1	1066	2	N	1					190
							1	9									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	62	1	1338	2	N	7					197
							8	9									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	N	2					199
							2	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					84
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	62	1	2176	2	N	-0-					84
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	60	1	2216	2	N	45					129
							50	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2052	2	N	3					132
							3	9									
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					132
02	2184	N	1789	-0-	-395	-0-	56	1	1708	2	N	23					155
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3161	-0-	161	161	60	1	3101	2	N	-0-					28
10	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	62	1	2412	2	N	-0-					28
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	60	1	2514	2	N	15					43
							17	9									
12	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					43
01	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					43
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	56	1	2388	2	N	14					57
							15	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	60	1	804	2	N	13					100
							14	9									
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	62	1	917	2	N	-0-					100
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	60	1	851	2	N	-0-					100
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					100
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	62	1	794	2	N	-0-					100
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	60	1	2084	2	N	-0-					27
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-					27
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1882	2	N	-0-					27
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	62	1	1929	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					27
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2136	-0-	-474	-0-	60	1	2076	2	N	-0-					87
10	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	56	1	2054	2	N	-0-					87
11	3000	N	3109	-0-	109	109	60	1	3049	2	N	-0-					87
12	3100	N	3252	-0-	152	261	62	1	3140	2	N	45					132
							50	9									
01	3100	N	3135	-0-	35	296	62	1	3073	2	N	-0-					132
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	56	1	2152	2	N	122	181	1			73
							134	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2549	-0-	-451	-0-	54	1	2495	2	N	-0-					107
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	62	1	3521	2	N	5					112
							6	9									
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	60	1	2808	2	N	11	1	8			122
							12	9									
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	62	1	3185	2	N	3					125
							3	9									
01	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	62	1	2365	2	N	12					137
							13	9									
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	54	1	1942	2	N	3					140
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	36	1	823	2	N	4					41
							4	9									
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	34	1	595	2	N	-0-					41
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	34	1	576	2	N	-0-					41
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					41
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	22	1	373	2	N	-0-					41
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	8	1	475	2	N	-0-					41

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
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	60	1	2531	2	N	-0-					73
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	62	1	2423	2	N	-0-					73
11	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	60	1	2153	2	N	17					90
							19	9									
12	2666	N	2094	-0-	-572	-0-	60	1	2032	2	N	2					92
							2	9									
01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	62	1	1971	2	N	13	1	8			104
							14	9									
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	56	1	1998	2	N	-0-					104

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
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	2	N	-0-					73
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	62	1	2540	2	N	-0-					73
11	2190	N	1743	-0-	-447	-0-	60	1	1683	2	N	-0-					73
12	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	60	1	1573	2	N	111	2	8			182
							122	9									
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	62	1	1841	2	N	-0-					182
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	N	132	167	1			147
							145	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	853	2	N	52					175
							57	9									
10	14B2 EXT		3030	-0-	3030	3030	22	1	3008	2	N	-0-					175
11	4965	X	1935	-0-	-3030	-0-	60	1	1838	2	N	34	182	1			27
							37	9									
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1563	2	N	3					30
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	62	1	2392	2	N	2					32
							2	9									
02	T. A.		1990	-0-	1990	1990	56	1	1934	2	N	-0-					32

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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	60	1	2512	2	N	-0-					58
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					58
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	60	1	2210	2	N	-0-					58
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	6					64
							7	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	2	N	4					68
							4	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	N	2					70
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	52	1	1841	2	N	-0-					112
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	N	-0-					112
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2124	2	N	-0-					112
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	48	1	2055	2	N	-0-					112
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					112
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					112

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

09	1830	N	1540	-0-	-290	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					10
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					10
11	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					10
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	62	1	1502	2	N	-0-					10
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	56	1	1143	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	44	1	3028	2	Y	17					65
							19	9									
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	2	Y	-0-					65
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
02	2884	X	1017	-0-	-1867	-0-	50	1	964	2	Y	3					70
							3	9									

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	60	1	2007	2	N	15	178	1			47
							17	9									
10	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	60	1	1473	2	N	-0-					47
11	2220	N	1519	-0-	-701	-0-	60	1	1459	2	N	-0-					47
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	62	1	1808	2	N	10					57
							11	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	8					65
							9	9									
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	8					73
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	433	-0-	-587	-0-	32	1	401	2	N	-0-					154
10	1023	N	679	-0-	-344	-0-	22	1	657	2	N	-0-					154
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	26	1	341	2	N	-0-					154
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	-0-					154
01	682	N	299	-0-	-383	-0-	6	1	293	2	N	-0-					154
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	2	1	8			155
							2	9									

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1152	20	1	1132	2	N	-0-					192
11	1632	X	480	-0-	-1152	-0-	20	1	460	2	N	-0-					192
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					192
01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	6	1	151	2	N	-0-					192
02	14B2 EXT		733	-0-	733	733	30	1	703	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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

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
09	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	54	1	1008	2	N	45					165
							50	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	N	13	156	1			22
							14	9									
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	50	1	869	2	N	-0-					22
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	52	1	989	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	28	1	976	2	N	-0-					22
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1222	-0-	-908	-0-	58	1	1164	2	N	-0-					68
10	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					68
11	1770	N	1018	-0-	-752	-0-	60	1	958	2	N	-0-					68
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	1	1	8			68
							1	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					68
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	2	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	2	N	-0-					128
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	-0-					128
11	1980	N	1543	-0-	-437	-0-	60	1	1481	2	N	2					130
							2	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	2	N	7	1	8			136
							8	9									
01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	62	1	1806	2	N	4					140
							4	9									
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	2					142
							2	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	60	1	2036	2	N	-0-					151
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	11					162
							12	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	N	6	152	1			16
							7	9									
12	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	62	1	1815	2	N	-0-					16
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					16
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	56	1	1642	2	N	1	1	8			16
							1	9									

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	60	1	2335	2	N	-0-					73
10	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	62	1	2320	2	N	-0-					73
11	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	60	1	2005	2	N	-0-					73
12	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	62	1	2573	2	N	-0-					73
01	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	62	1	2375	2	N	-0-					73
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	32	1	699	2	N	-0-					140
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	-0-					140
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-					140
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	N	-0-					140
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					140
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					140

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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	2	N	28					140
							31	9									
10	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	62	1	1278	2	N	-0-					140
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					140
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	N	49					189
							54	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	3					192
							3	9									
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	23	3	8			212
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
09	2730	N	2333	-0-	-397	-0-	56	1	2277	2	N	-0-					180
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	62	1	2542	2	N	-0-					180
11	2880	N	2235	-0-	-645	-0-	60	1	2175	2	N	-0-					180
12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	62	1	2224	2	N	-0-					180
01	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					180
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					180

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

09	14B2 EXT		5075	-0-	5075	5075	42	1	5033	2	N	-0-					107
10	14B2 EXT		2492	-0-	2492	7567	62	1	2343	2	N	79	172	1			14
							87	9									
11	9684	X	2117	-0-	-7567	-0-	40	1	2052	2	N	23					37
							25	9									
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2094	2	N	42					79
							46	9									
01	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	42	1	2416	2	N	14					93
							15	9									
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	32	1	1501	2	N	6					99
							7	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	107	1	762	2	Y	-0-					155
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-	24	1			131
*11	900	N	787	-0-	-113	-0-	91	1	696	2	Y	-0-	94	1			37
*12	899	N	471	-0-	-428	-0-	25	1	446	3	Y	-0-	32	7			5
*01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					5
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					5

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

09	540	N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	2	Y	-0-					59
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					59
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	-0-	59	1			-0-
*12	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	16	1	258	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
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					79
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	153	1	1003	2	Y	-0-					79
*11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	82	1	967	2	Y	-0-	57	1			22
*12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	46	1	833	3	Y	-0-					22
*01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-					22
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	1					23
							1	9									

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
09	1050	N	186	-0-	-864	-0-	3	1	183	2	N	-0-					129
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	22	1	959	2	N	-0-					129
*11	990	N	959	-0-	-31	-0-	24	1	935	2	N	-0-	129	1			-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	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
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	15	1	958	2	N	-0-					154
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					154
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	N	-0-	154	1			-0-
*12	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	90	1	731	2	Y	-0-					40
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	82	1	708	2	Y	-0-					40
*11	840	N	811	-0-	-29	-0-	94	1	711	2	Y	5					45
							6	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	3					48
							3	9									
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					53
							6	9									
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	3					56
							3	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					55
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					55
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	Y	-0-	18	1			37
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-					37
*01	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					37
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	189	1	1352	2	Y	-0-					18
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	197	1	1324	2	Y	40	40	1			18
							44	9									
*11	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	68	1	1230	3	Y	12					12
							13	9									
*01	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					12
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	60	1	962	3	Y	-0-					12

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
09	2250	X	1251	-0-	-999	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-					14
10	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	170	1	1140	2	Y	48	48	1			14
							53	9									
*11	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	154	1	1178	2	Y	-0-	14	1			-0-
*12	1891	X	1400	-0-	-491	-0-	73	1	1315	3	Y	11					11
							12	9									
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-					11
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1267	3	Y	-0-					11

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
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	12	1	1361	2	Y	-0-					32
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	Y	-0-					32
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	75					107
							83	9									
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1742	3	Y	5					112
							6	9									
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2					114
							2	9									
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	1					115
							1	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
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	211	1	1461	2	Y	-0-					53
10	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	186	1	1392	2	Y	-0-					53
*11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	178	1	1380	2	Y	10					63
							11	9									
*12	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	79	1	1424	3	Y	-0-					64
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					64
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-					64

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
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	6	1	736	2	Y	-0-					57
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	21	1	664	2	Y	-0-					57
*11	780	N	697	-0-	-83	-0-	19	1	678	2	Y	-0-	17	1			40
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	3	Y	-0-					40
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					40
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	5	1	574	2	Y	-0-					19
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					19
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	24					43
							26	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	Y	-0-					43
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					43
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					58
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	16	1	504	2	Y	-0-					58
*11	570	N	430	-0-	-140	-0-	11	1	419	2	Y	-0-	6	1			52
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					52
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					52
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	3					55
							3	9									

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
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	218	1	1560	2	Y	-0-					57
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	233	1	1568	2	Y	48	48	1			57
							53	9									
*11	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	203	1	1554	2	Y	-0-	57	1			-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	Y	16	2	0			14
							18	9									
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					14
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	3	Y	-0-					14

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
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					79
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	119	1	781	2	Y	-0-					79
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	18					97
							20	9									
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	3	Y	-0-					97
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					97
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	8					105
							9	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
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2095	2	54	9	N	49					172
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2078	2	45	9	N	41	107	1			106
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	52	72	1			86
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2317	2	61	9	N	55					141
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2314	2	54	9	N	49	53	1			137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	58	1			121

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		101	-0-	101	1289	101	2			N	-0-					63
10	1437	N	148	-0-	-1289	-0-	148	2			N	-0-					63
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					63
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					36
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					36
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					36
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					145
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					145
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					145
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					145
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					145
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2535	1	751	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	551	-0-	-1789	-0-	47	1	504	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	457	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	3469	-0-	1069	3249	276	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	5164	X	1915	-0-	-3249	-0-	112	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	413	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	548	1	2682	2	N	-0-					-0-
*01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					139
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					139
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					201
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					201
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					201
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1249	2			N	-0-					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1366	2	4	9	N	4					56
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					56
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					56
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	728	2	113	9	N	103					159
02	1680	N	833	-0-	-847	-0-	833	2			N	-0-					159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	780	1	2448	2	N	-0-					65
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	808	1	2497	2	N	-0-					65
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	713	1	1834	2	N	-0-					65
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	831	1	2398	2	N	-0-					65
01	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	703	1	1482	2	N	-0-					65
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	680	1	1691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					110
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					110
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					110
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					110
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	263	1	1623	2	N	1					35
							1	9									
10	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	294	1	1759	2	N	-0-					35
11	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	278	1	1540	2	N	-0-					35
12	2170	X	1539	-0-	-631	-0-	256	1	1283	2	N	-0-					35
01	2046	X	1448	-0-	-598	-0-	239	1	1209	2	N	-0-					35
02	1848	X	1141	-0-	-707	-0-	190	1	951	2	N	-0-					35

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	103	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	264	-0-	-186	-0-	76	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	141	1	300	2	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1046	2	Y	51					84
							56	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	272	1	1135	2	Y	-0-					84
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	269	1	981	2	Y	-0-					84
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	271	1	1081	2	Y	-0-					84
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	199	1	1083	2	Y	11					95
							12	9									
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	209	1	877	2	Y	-0-					95

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	155	1	914	2	Y	-0-					16
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	166	1	937	2	Y	-0-					16
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	136	1	828	2	Y	-0-					16
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	131	1	851	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	119	1	823	2	Y	-0-					16
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	Y	-0-					16

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	143	1	2319	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	152	1	2477	2	Y	6					24
							7	9									
11	3000	N	3504	-0-	504	504	183	1	3278	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
12	3100	N	2957	-0-	-143	361	156	1	2775	2	Y	24					86
							26	9									
01	2720	N	2359	-0-	-361	-0-	129	1	2229	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
02	3276	X	2025	-0-	-1251	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1	8			86
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2			N	-0-					33
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					33
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					33
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					33
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-					124
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	151	1	2686	2	N	-0-					124
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					124
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					124
01	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2416	2	N	-0-					124
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	135	1	2243	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	198	2	Y	41	35	1			8
							45	9									
10	341	N	128	-0-	-213	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					8
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					8
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					8
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									
*02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	264	1	1105	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2310	X	2193	-0-	-117	-0-	319	1	1874	2	Y	-0-					13
10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	341	1	1926	2	Y	-0-					13
11	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	307	1	1869	2	Y	-0-					13
12	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	299	1	1951	2	Y	-0-					13
01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	268	1	1844	2	Y	-0-					13
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					13

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	65	1	1062	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
11	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1333	N	718	-0-	-615	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	777	-0-	-370	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	183	1	1027	2	Y	15					63
							17	9									
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	172	1	1041	2	Y	11					74
							12	9									
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	140	1	929	2	Y	5					79
							6	9									
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	193	1	594	2	Y	5					84
							6	9									
01	1240	N	858	-0-	-382	-0-	188	1	670	2	Y	-0-					84
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	175	1	536	2	Y	-0-					84

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

09	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	207	1	1165	2	Y	15					57
							17	9									
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	215	1	1297	2	Y	11					68
							12	9									
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1661	2	Y	6	1	8			73
							7	9									
12	1674	X	826	-0-	-848	-0-	200	1	619	2	Y	6	1	8			78
							7	9									
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	186	1	662	2	Y	-0-					78
02	1792	X	767	-0-	-1025	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					78

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

09	1920	N	526	-0-	-1394	-0-	31	1	494	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	992	N	202	-0-	-790	-0-	10	1	160	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	1954	2	Y	49	50	1	2	8	14
							54	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	55	1	8			68
							61	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	58	103	1	1	8	22
							64	9									
02	1988	X	29	-0-	-1959	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					22

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
09	1890	X	1228	-0-	-662	-0-	71	1	1153	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
10	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	67	1	1089	2	Y	33	36	1	3	8	21
							36	9									
11	1650	X	1352	-0-	-298	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	58	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	63	1	1000	2	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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	Y	13	26	1	2	8	3
							14	9									
11	1500	N	516	-0-	-984	-0-	25	1	455	2	Y	33	1	8			35
							36	9									
12	1829	N	548	-0-	-1281	-0-	29	1	509	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
01	1736	N	434	-0-	-1302	-0-	24	1	408	2	Y	2	43	1	2	8	-0-
							2	9									
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2190	X	919	-0-	-1271	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					31
10	1488	X	945	-0-	-543	-0-	51	1	828	2	Y	60	80	1			11
							66	9									
11	1440	X	925	-0-	-515	-0-	47	1	837	2	Y	37					48
							41	9									
12	1488	X	929	-0-	-559	-0-	49	1	870	2	Y	9					57
							10	9									
01	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	54	1	937	2	Y	75	92	1			40
							83	9									
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-					40

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
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	158	1	1348	2	Y	-0-					136
10	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	205	1	1346	2	Y	-0-					136
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					136
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	206	1	1233	2	Y	-0-					136
01	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	197	1	1006	2	Y	-0-					136
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	2	Y	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	65 2	1 9	1202	2	Y	2	2	8			34
10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	67	1	1288	2	Y	-0-					34
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					34
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1472	2	Y	-0-					34
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					34
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					34

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1809	-0-	-1011	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					57
10	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					57
11	1740	X	1080	-0-	-660	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					57
12	1860	X	239	-0-	-1621	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					57
01	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					57
02	1008	N	580	-0-	-428	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1768	-0-	-362	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-					19
10	2511	N	1781	-0-	-730	-0-	95	1	1686	2	Y	-0-					19
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	113	1	1921	2	Y	-0-					19
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	152	1	2601	2	Y	-0-					19
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					19
02	1904	N	1379	-0-	-525	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1190	-0-	-1000	-0-	69 6	1 9	1115	2	Y	5	5	8			68
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	66 23	1 9	1080	2	Y	21	75	1	3	8	11
11	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	56 33	1 9	1002	2	Y	30	2	8			39
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	48 10	1 9	856	2	Y	9	1	8			47
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	55 1	1 9	951	2	Y	1	47	1	1	8	-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1829	N	1375	-0-	-454	-0-	77	1	1263	2	Y	32	18	1	3	8	11
							35	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1652	2	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	70	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	150	1	1832	2	N	-0-					101
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	155	1	1657	2	N	-0-					101
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	150	1	1621	2	N	-0-					101
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	155	1	1670	2	N	-0-					101
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	155	1	1529	2	N	-0-					101
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

09	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	236	1	1573	2	Y	-0-					2
10	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	253	1	1704	2	Y	-0-					2
11	2040	X	1803	-0-	-237	-0-	220	1	1583	2	Y	-0-					2
12	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	206	1	1493	2	Y	-0-					2
01	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	233	1	1507	2	Y	-0-					2
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1553	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	Y	29	20	1			11
							32	9									
11	900	X	441	-0-	-459	-0-	23	1	418	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	279	X	56	-0-	-223	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	533	-0-	-490	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	405	-0-	-519	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

09	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	320	1	2136	2	Y	-0-					112
10	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	312	1	2097	2	Y	-0-					112
11	2760	X	2192	-0-	-568	-0-	268	1	1924	2	Y	-0-					112
12	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	262	1	1905	2	Y	-0-					112
01	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	300	1	1943	2	Y	-0-					112
02	2296	X	1784	-0-	-512	-0-	236	1	1548	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					74
10	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	98	1	1905	2	Y	-0-					74
11	2370	N	1921	-0-	-449	-0-	103	1	1818	2	Y	-0-					74
12	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	127	1	2035	2	Y	-0-					74
01	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					74
02	2296	X	1888	-0-	-408	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	80	1	1297	2	Y	32	18	1	3	8	11
							35	9									
11	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	68	1	1225	2	Y	64	59	1	2	8	14
							70	9									
12	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	59	1	1058	2	Y	46	1	8			59
							51	9									
01	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	55	1	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
							37	9									
02	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	57	1	906	2	Y	57					72
							63	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	802	-0-	-158	-0-	46	1	745	2	N	10	10	8			27
							11	9									
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	61	1	1001	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	6	1	8			32
							7	9									
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	810	2	N	1	1	8			32
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5786	X	3440	-0-	-2346	-0-	362	1	3078	2	Y	-0-					2
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	403	1	2643	2	Y	-0-					2
11	5280	X	1904	-0-	-3376	-0-	284	1	1620	2	Y	-0-					2
12	5456	X	2439	-0-	-3017	-0-	349	1	2090	2	Y	-0-					2
01	5456	X	2411	-0-	-3045	-0-	395	1	2016	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2386	-0-	-834	-0-	384	1	2002	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

09	1620	N	1295	-0-	-325	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					37
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	115	1	1873	2	N	-0-					37
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	78	1	1393	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	69	1	1231	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	74	1	1284	2	N	44	2	8			79
							48	9									
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	68	1	1077	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

09	1290	N	880	-0-	-410	-0-	128	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	144	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	140	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					19
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
01	558	N	34	-0-	-524	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1373	-0-	-997	-0-	316	1	1011	2	Y	42	85	1	1	8	19
							46	9									
10	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	455	1	1157	2	Y	-0-					19
11	1620	X	1437	-0-	-183	-0-	369	1	1068	2	Y	-0-					19
12	1550	X	1241	-0-	-309	-0-	328	1	913	2	Y	-0-					19
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1708	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	270	1	1414	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	27	1	440	2	N	1	1	8			80
							1	9									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					80
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	143	180	1	2	8	41
							157	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					41
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					41
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	18	1	286	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	57	1	918	2	N	1	1	8			22
							1	9									
10	1209	N	879	-0-	-330	-0-	51	1	826	2	N	2	2	8			22
							2	9									
11	1110	N	566	-0-	-544	-0-	30	1	536	2	N	-0-					22
12	1023	N	587	-0-	-436	-0-	31	1	556	2	N	-0-					22
01	868	N	677	-0-	-191	-0-	37	1	639	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	1					23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	123	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					99
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-					99
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	90	1	1035	2	N	-0-					99
12	1333	N	972	-0-	-361	-0-	93	1	787	2	N	84	149	1			34
							92	9									
01	1364	N	571	-0-	-793	-0-	42	1	529	2	N	-0-					34
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	33	1	822	2	N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	280	-0-	-1550	-0-	16	1	264	2	N	-0-					137
10	992	N	306	-0-	-686	-0-	18	1	288	2	N	-0-					137
11	900	N	175	-0-	-725	-0-	9	1	166	2	N	-0-	106	1			31
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	2	N	-0-					31
01	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	142	1	2307	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	127	1	2071	2	N	-0-					60
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	135	1	2428	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	128	1	2275	2	N	2	2	8			60
							2	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	2	N	-0-					60
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131	1	2088	2	N	40					100
							44	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		635	-0-	635	635	216	1	416	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
*02	3470	X	2835	-0-	-635	-0-	450	1	2351	2	Y	31	1	8			85
							34	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

09	780	N	738	-0-	-42	-0-	43	1	695	2	N	-0-					69
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	45	1	725	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	40	1	711	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	N	-0-					69
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

09	2100	N	1367	-0-	-733	-0-	79	1	1288	2	N	-0-					102
10	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					102
11	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	61	1	1099	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	59	1	1043	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					102
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	51	1	809	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

09	1500	N	702	-0-	-798	-0-	41	1	657	2	N	4	4	8			62
							4	9									
10	1643	N	869	-0-	-774	-0-	50	1	818	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					62
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	N	1	1	8			62
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

09	690	N	376	-0-	-314	-0-	22	1	354	2	N	-0-					45
10	806	N	507	-0-	-299	-0-	29	1	478	2	N	-0-					45
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	57	79	1			23
							63	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					23
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	26	1	420	2	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	482	-0-	-328	-0-	28	1	454	2	N	-0-					80
10	868	N	535	-0-	-333	-0-	31	1	504	2	N	-0-					80
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	67	71	1	1	8	75
							74	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					75
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					75
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					75

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	949	-0-	-521	-0-	55	1	890	2	N	4	4	8			102
							4	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	2	2	8			102
							2	9									
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	46	1	822	2	N	12	60	1	2	8	52
							13	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	52	1	905	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					52

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	938	-0-	-652	-0-	54	1	881	2	N	3	3	8			77
							3	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	35	1	624	2	N	82	112	1	1	8	46
							90	9									
12	961	N	585	-0-	-376	-0-	31	1	554	2	N	-0-					46
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	36	1	620	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			46
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	153	-0-	-537	-0-	9	1	144	2	N	-0-					72
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					72
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	2	N	-0-					72
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-					72
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					72
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	851	-0-	-469	-0-	49	1	800	2	N	2	2	8			47
							2	9									
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	70	1	1144	2	N	-0-					47
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1108	2	N	65	66	1	3	8	43
							72	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	2	2	8			43
							2	9									
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	59	1	1025	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	61	1	975	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1632	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	71	1	1257	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					25
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	44	1	721	2	N	-0-					162
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	53	1	861	2	N	-0-					162
11	1020	N	580	-0-	-440	-0-	31	1	548	2	N	1	126	1			37
							1	9									
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	31	1	553	2	N	-0-					37
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	35	1	610	2	N	-0-					37
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					37

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	84	1	1368	2	N	2	2	8			176
							2	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	N	8	161	1	1	8	22
							9	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					22
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1924	2	N	2	2	8			22
							2	9									
02	1764	N	1227	-0-	-537	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					22

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	930	N	583	-0-	-347	-0-	34	1	549	2	N	-0-					72
10	837	N	588	-0-	-249	-0-	34	1	554	2	N	-0-					72
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	N	2	2	8			72
							2	9									
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	27	1	487	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	523	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	37	1	595	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1237	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	89	1	1453	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					14
02	1204	N	992	-0-	-212	-0-	56	1	886	2	Y	45					59
							50	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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
10	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	85	1	1385	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	69	1	1230	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					4
*02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					4

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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					105
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	15					120
							17	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					120
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	2	N	-0-					120
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	36	1	629	2	N	-0-					120
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	34	1	542	2	N	-0-					120

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
09	2190	X	1231	-0-	-959	-0-	71	1	1158	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
10	2263	X	1230	-0-	-1033	-0-	71	1	1158	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
11	2190	X	1075	-0-	-1115	-0-	57	1	1017	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
12	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1179	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	930	N	721	-0-	-209	-0-	42	1	678	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-					87
12	1178	N	703	-0-	-475	-0-	37	1	665	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					87

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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	55	1	902	2	N	-0-					27
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	45	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	961	N	824	-0-	-137	-0-	44	1	778	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	51	1	875	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					27

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	2	N	-0-					70
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	101	1	1794	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	103	1	1782	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					70

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	762	-0-	-1308	-0-	44	1	718	2	Y	-0-					116
10	2139	X	873	-0-	-1266	-0-	51	1	822	2	Y	-0-					116
11	1440	X	773	-0-	-667	-0-	41	1	730	2	Y	2	92	1	1	8	25
							2	9									
12	1302	X	664	-0-	-638	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					25
01	1085	X	635	-0-	-450	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					25
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					25

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
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	242	1	776	2	N	-0-					34
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	274	1	696	2	N	-0-					34
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	216	1	627	2	N	-0-					34
12	1054	N	660	-0-	-394	-0-	175	1	485	2	N	-0-					34
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	101	1	564	2	N	-0-					34
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	86	1	448	2	N	2	2	8			34
							2	9									

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
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	63	1	1026	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	2	2	8			39
							2	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	2	N	2	2	8			39
							2	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	N	1	1	8			39
							1	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	2	2	8			39
							2	9									
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	N	44	1	8			82
							48	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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	868	1	729	2	N	5	5	8			24
							6	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	934	1	489	2	N	3	3	8			24
							3	9									
11	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	660	1	363	2	N	1					25
							1	9									
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	531	1	1056	2	N	9	1	8			33
							10	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	629	1	1369	2	N	13	1	8			45
							14	9									
*02	2800	N	6440	-0-	3640	3640	590	1	5833	2	N	15	1	8			59
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	842	-0-	-1798	-0-	49	1	792	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	146	1	2384	2	N	13	2	8			37
							14	9									
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	134	1	2398	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	143	1	2539	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2581	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2246	2	N	-0-					37

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

09	840	N	785	-0-	-55	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	37	1	665	2	Y	2					8
							2	9									
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	41	1	707	2	Y	-0-					8
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	41	37	1			12
							45	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	139	1	2250	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2562	2	N	46	2	8			69
							51	9									
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	N	30	2	8			97
							33	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	143	1	2533	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	11	1	8			107
							12	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

09	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	335	1	2368	2	Y	-0-					33
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	401	1	2523	2	Y	-0-					33
11	3240	X	2603	-0-	-637	-0-	381	1	2222	2	Y	-0-					33
12	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	433	1	2189	2	Y	-0-					33
01	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	424	1	2147	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	354	1	1983	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

09	2910	X	1642	-0-	-1268	-0-	203	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1528	-0-	-1479	-0-	210	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1301	-0-	-1519	-0-	191	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	192	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	174	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	128	1	714	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2016 - PLUGGED 09/03/16

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	690	1	1306	2	Y	215	176	1	2	8	176
							237	9									
10	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	713	1	1071	2	Y	51	161	1	1	8	65
							56	9									
11	2250	N	1592	-0-	-658	-0-	683	1	557	2	Y	320	347	1	1	8	37
							352	9									
12	2294	N	1460	-0-	-834	-0-	651	1	601	2	Y	189	170	1	1	8	55
							208	9									
01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	485	1	986	2	Y	117					172
							129	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	350	1	852	2	Y	190	180	1			182
							209	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

09	3000	X	803	-0-	-2197	-0-	47	1	755	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	3100	X	1349	-0-	-1751	-0-	78	1	1269	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	3000	X	100	-0-	-2900	-0-	5	1	94	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					47
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	72	1	1175	2	N	-0-					157
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	63	1	1131	2	N	1	1	8			157
							1	9									
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					157
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					157
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					157

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	150	1	2666	2	N	2	2	8			165
							2	9									
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	139	1	3493	2	N	2	2	8			165
							2	9									
11	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	792	1	2848	2	N	14	2	8			177
							15	9									
12	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	1	1	8			177
							1	9									
01	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	639	1	2383	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	616	1	2475	2	N	1	1	8			177
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-					32
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	96	1	1703	2	Y	-0-					32
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	Y	-0-					32
12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	96	1	1649	2	Y	-0-					32
01	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	91	1	1534	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	122	-0-	-328	-0-	29	1	93	2	N	-0-					25
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	9	1	21	2	N	-0-					25
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-					25
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	16	1	45	2	N	-0-					25
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	2	N	-0-					25
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	860	-0-	-220	-0-	205	1	655	2	Y	-0-					67
10	1085	X	492	-0-	-593	-0-	139	1	353	2	Y	-0-					67
11	900	X	754	-0-	-146	-0-	193	1	561	2	Y	-0-					67
12	930	X	528	-0-	-402	-0-	140	1	388	2	Y	-0-					67
01	930	X	455	-0-	-475	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					67
02	700	N	362	-0-	-338	-0-	58	1	303	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		957	-0-	957	957	253	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2011	-0-	2011	2968	304	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	5153	351	1	1834	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	891	-0-	-159	-0-	52	1	839	2	N	-0-					80
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	-0-					80
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					80
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	767	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	46	1	789	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	45	1	713	2	N	-0-					80

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	N	-0-					89
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-					89
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					89
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	43	1	764	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	2	N	-0-					89
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	23	1	373	2	N	-0-					89

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	70	1	1143	2	N	-0-					64
10	2387	N	1236	-0-	-1151	-0-	60	1	981	2	N	177					241
							195	9									
11	1800	N	918	-0-	-882	-0-	48	1	857	2	N	12	171	1			82
							13	9									
12	1240	N	834	-0-	-406	-0-	44	1	790	2	N	-0-					82
01	1240	N	748	-0-	-492	-0-	41	1	707	2	N	-0-					82
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	38	1	597	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	215	1	3483	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	203	1	3304	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	197	1	3530	2	N	2	2	8			42
							2	9									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	187	1	3331	2	N	-0-					42
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	172	1	2981	2	N	-0-					42
*02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	190	1	3018	2	N	-0-					42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	25	1	413	2	N	-0-					75
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	24	1	390	2	N	-0-					75
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	15	1	276	2	N	95					170
							105	9									
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					170
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	N	-0-					170
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	16	1	259	2	N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	87	1 2 9	1553	2	N	2	2	8			45
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	76	1 26 9	1918	2	N	24	2	8			67
11	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	94	1 2 9	1694	2	N	2	2	8			67
12	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	85	1 1 9	1508	2	N	1	1	8			67
01	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	92	1 1 9	1594	2	N	1	1	8			67
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					67

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1489	-0-	-911	-0-	86	1 1 9	1402	2	N	1	1	8			157
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	100	1 2 9	1633	2	N	2	2	8			157
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1601	2	N	1	54	1			104
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1553	2	N	2	2	8			104
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1701	2	N	2	2	8			104
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	84	1	1329	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2161	-0-	-929	-0-	125	1 8 9	2028	2	N	7	7	8			102
10	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	128	1 1 9	2080	2	N	1	1	8			102
11	2220	X	1883	-0-	-337	-0-	99	1 2 9	1782	2	N	2	2	8			102
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	107	1 3 9	1893	2	N	3	3	8			102
01	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	107	1 2 9	1847	2	N	2	2	8			102
02	1764	N	1702	-0-	-62	-0-	101	1 1 9	1600	2	N	1	1	8			102

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2453	-0-	-907	-0-	131	1 4 9	2318	2	N	4	4	8			26
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	120	1 47 9	3024	2	N	43	2	8			67
11	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	150	1 1 9	2694	2	N	1	1	8			67
12	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	148	1 1 9	2634	2	N	1	1	8			67
01	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	157	1 1 9	2727	2	N	1	1	8			67
02	2884	X	2537	-0-	-347	-0-	150	1	2387	2	N	-0-					67

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
09	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	111	1	2129	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	148	1	2621	2	N	-0-					87
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2179	2	N	-0-					87
12	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					87
01	2759	N	2137	-0-	-622	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					87
02	2156	N	1859	-0-	-297	-0-	106	1	1753	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
09	3150	X	2306	-0-	-844	-0-	2240	2	66	9	Y	60					127
10	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	2			Y	-0-					127
11	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	2			Y	-0-					127
12	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			Y	-0-					127
01	2387	X	1806	-0-	-581	-0-	1806	2			Y	-0-					127
02	1960	N	1512	-0-	-448	-0-	1512	2			Y	-0-					127

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
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					20
10	682	N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					20
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	16	1			4
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					4
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					4

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
09	2370	X	1553	-0-	-817	-0-	90	1	1463	2	N	-0-					55
10	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	83	1	1354	2	N	27					82
							30	9									
11	2370	X	1413	-0-	-957	-0-	75	1	1338	2	N	-0-					82
12	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					82
01	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					82
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					82

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
09	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	73	1	1187	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	79	1	1282	2	N	-0-					35
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	70	1	1253	2	N	132	139	1			28
							145	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	1	1	8			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					32
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					32
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					32
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	Y	-0-					32
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	178	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	170	1	1666	2	N	2	2	8			98
							2	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	2	N	-0-					98
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					98
12	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	118	1	1362	2	N	-0-					98
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					98
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	109	1	1262	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					28
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	-0-					28
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	96	1	1105	2	N	-0-					28
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2423	-0-	-1177	-0-	129	1	2292	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	115	1	2882	2	N	54	2	8			162
							59	9									
11	3570	X	2759	-0-	-811	-0-	146	1	2612	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	138	1	2456	2	N	2	2	8			162
							2	9									
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	163	1	2820	2	N	18	1	8			179
							20	9									
02	2772	X	2713	-0-	-59	-0-	157	1	2489	2	N	61	179	1	1	8	60
							67	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2306	-0-	-1264	-0-	2171	2	135	9	N	123					170
10	3689	X	2131	-0-	-1558	-0-	2054	2	77	9	N	70	179	1			61
11	3570	X	1604	-0-	-1966	-0-	1604	2			N	-0-					61
12	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1605	2	161	9	N	146	182	1			25
01	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1548	2	96	9	N	87					112
*02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2759	2	96	9	N	87	158	1			41

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

09	1770	N	812	-0-	-958	-0-	75	1	737	2	N	-0-					150
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	-0-					150
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					150
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	2	N	-0-					150
01	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	62	1	729	2	N	-0-					150
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	73	1	851	2	N	1	1	8			150
							1	9									

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
10	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	109	1	1398	2	Y	-0-					30
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	166	1	2108	2	Y	-0-					30
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	233	1	2691	2	Y	-0-					30
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					30
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2597	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					20
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					20
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					20
12	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					20
01	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	2285	2			N	-0-					20
02	2016	N	1374	-0-	-642	-0-	1374	2			N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

09	1440	N	685	-0-	-755	-0-	63	1	622	2	N	-0-					115
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	92	1	1183	2	N	-0-					115
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					115
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1366	2	N	-0-					115
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	132	1	1562	2	N	-0-					115
02	1512	N	1277	-0-	-235	-0-	101	1	1176	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	131	1	1289	2	Y	-0-					21
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					21
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					21
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	100	1	1150	2	Y	-0-					21
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3221	-0-	221	221	172	1	3047	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	2561	N	2340	-0-	-221	-0-	89	1	2249	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	N	2	2	8			32
							2	9									
12	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	114	1	2019	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	123	1	2122	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	2240	X	2010	-0-	-230	-0-	119	1	1890	2	N	1	1	8			32
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1871	-0-	-559	-0-	1871	2			N	-0-					37
10	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	1942	2			N	-0-					37
11	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					37
12	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			N	-0-					37
01	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					37
02	1960	N	1701	-0-	-259	-0-	1701	2			N	-0-					37

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	279	-0-	-381	-0-	16	1	263	2	N	-0-					26
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	110	54	1	1	8	81
							121	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					81
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					81
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	2	N	-0-					81

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					26
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					26
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					26
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					26
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-					26
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	178	1	2395	2	Y	-0-					15
11	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	182	1	2103	2	Y	-0-					15
12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	178	1	2250	2	Y	-0-					15
02	2324	X	2203	-0-	-121	-0-	176	1	2027	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					33
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	190	1	1134	2	N	-0-					33
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	167	1	926	2	N	-0-					33
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	206	1	1030	2	N	-0-					33
01	1333	N	848	-0-	-485	-0-	138	1	695	2	N	14					47
							15	9									
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	142	1	709	2	N	-0-					47

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
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	41	1	661	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	16	1	262	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2182	2	N	77	161	1	5	8	26
							85	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	2	N	1	1	8			26
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	106	1	1718	2	N	3	3	8			124
							3	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1845	2	N	2	2	8			124
							2	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1847	2	N	1	1	8			124
							1	9									
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	100	1	1779	2	N	7	1	8			130
							8	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	106	1	1831	2	N	1	1	8			130
							1	9									
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					130

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	22	1	349	2	N	-0-					30
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	21	1	345	2	N	77					107
							85	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					107
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					107
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	N	-0-					107
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	26	1	409	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	2	Y	-0-					23
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	134	1	1729	2	Y	-0-					23
11	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	124	1	1569	2	Y	-0-					23
12	2015	N	1547	-0-	-468	-0-	123	1	1424	2	Y	-0-					23
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					23
*02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	187	1	2178	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	2	N	-0-					134
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	-0-					134
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1943	2	N	1	1	8			134
							1	9									
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	2	N	1	1	8			134
							1	9									
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	95	1	1639	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1904	N	1252	-0-	-652	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					134

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
09	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	70	1	1130	2	N	-0-					125
10	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	76	1	1241	2	N	2	2	8			125
							2	9									
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	73	1	1305	2	N	1	1	8			125
							1	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	1	1	8			125
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	1	1	8			125
							1	9									
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					125

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
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	1023	N	862	-0-	-161	-0-	50	1	794	2	N	16	1	8			42
							18	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	N	-0-					42
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	45	1	692	2	N	-0-					42
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	27	1	413	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	27	1	443	2	N	1	1	8			42
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	157	1	2690	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	168	1	2682	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	164	1	2606	2	N	-0-					100
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	199	1	3062	2	N	-0-					100
01	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	175	1	2633	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	148	1	2443	2	N	2	2	8			100
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	1976	2	N	35	2	8			60
							39	9									
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	21	2	8			79
							23	9									
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	101	1	1801	2	N	1	1	8			79
							1	9									
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	111	1	1930	2	N	31	1	8			109
							34	9									
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					109

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					190
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					190
11	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	2			N	-0-					190
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					190
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	496	2	51	9	N	46	1	8			104

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
09	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	163	1	1007	2	N	3					57
							3	9									
10	1643	N	612	-0-	-1031	-0-	87	1	522	2	N	3					60
							3	9									
11	1560	N	755	-0-	-805	-0-	114	1	635	2	N	5					65
							6	9									
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	164	1	818	2	N	-0-					65
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	212	1	1071	2	N	-0-					65
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	150	1	751	2	N	42					107
							46	9									

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
09	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	270	1	2104	2	N	1	1	8			147
							1	9									
10	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	2109	2	21	9	N	19					166
11	2670	N	1842	-0-	-828	-0-	1842	2			N	-0-					166
12	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	1929	2			N	-0-					166
01	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			166
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1664	2			N	-0-					166

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	160	1	1574	2	N	-0-					25
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	142	1	1821	2	N	-0-					25
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	138	1	1758	2	N	-0-					25
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	127	1	1467	2	N	-0-					25
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	141	1	1668	2	N	-0-					25
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	108	1	1258	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	602	-0-	-778	-0-	602	2			Y	-0-					127
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					127
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					127
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2319	-0-	-141	-0-	134	1	2181	2	N	4	4	8			124
							4	9									
10	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	135	1	2201	2	N	2	2	8			124
							2	9									
11	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	122	1	2189	2	N	31	1	8			154
							34	9									
12	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	129	1	2299	2	N	3	3	8			154
							3	9									
01	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	131	1	2273	2	N	3	3	8			154
							3	9									
02	2184	N	2116	-0-	-68	-0-	125	1	1990	2	N	1	1	8			154
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	-0-					77
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	45					122
							50	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	N	-0-					122
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					122
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					122
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-					122

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	1	1	8			110
							1	9									
10	1395	N	438	-0-	-957	-0-	26	1	412	2	N	-0-					110
11	1320	N	534	-0-	-786	-0-	32	1	502	2	N	-0-					110
12	1116	N	479	-0-	-637	-0-	29	1	450	2	N	-0-					110
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					110
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	22	1	370	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

09	840	N	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					20
10	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			N	-0-					20
11	750	N	384	-0-	-366	-0-	384	2			N	-0-					20
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					27
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

09	4320	X	3187	-0-	-1133	-0-	3163	2	24	9	Y	22					84
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2824	2	8	9	Y	7					91
11	5340	X	2404	-0-	-2936	-0-	2404	2			Y	-0-					91
12	5518	X	2768	-0-	-2750	-0-	2735	2	33	9	Y	30					121
01	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2887	2	72	9	Y	65	159	1			27
02	2968	X	2439	-0-	-529	-0-	2439	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	89	1	549	2	N	30					57
							33	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	111	1	661	2	N	-0-					57
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	101	1	562	2	N	-0-					57
12	682	N	335	-0-	-347	-0-	56	1	279	2	N	-0-					57
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	93	1	471	2	N	-0-					57
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	673	2	N	3					60
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	203	1	1996	2	N	3	1	8			54
							3	9									
10	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	153	1	1971	2	N	-0-					54
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	144	1	1836	2	N	-0-					54
12	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	158	1	1825	2	N	-0-					54
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	179	1	2109	2	N	-0-					54
02	1848	N	282	-0-	-1566	-0-	22	1	260	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

09	1110	N	795	-0-	-315	-0-	74	1	721	2	N	-0-					34
10	1116	N	878	-0-	-238	-0-	63	1	815	2	N	-0-					34
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	63	1	802	2	N	-0-					34
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	2	N	-0-					34
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	64	1	742	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	91	1	1469	2	N	4	4	8			45
							4	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	2	N	56	73	1	1	8	27
							62	9									
12	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	57	1	1017	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					27
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	56	1	884	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2035	-0-	-815	-0-	118	1	1916	2	N	1	1	8			186
							1	9									
10	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	132	1	2157	2	N	1	1	8			186
							1	9									
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	115	1	2058	2	N	1	1	8			186
							1	9									
12	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	108	1	1911	2	N	1	1	8			186
							1	9									
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	81	1	1400	2	N	1	1	8			186
							1	9									
02	2072	X	1557	-0-	-515	-0-	92	1	1464	2	N	1	1	8			186
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	147	1	2377	2	N	4	4	8			27
							4	9									
10	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	144	1	2339	2	N	-0-					27
11	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	124	1	2232	2	N	67	2	8			92
							74	9									
12	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	127	1	2262	2	N	2	2	8			92
							2	9									
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	127	1	2197	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	100	1	1588	2	N	-0-					92

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	163	1	1595	2	N	-0-					100
10	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	145	1	1868	2	N	-0-					100
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	142	1	1805	2	N	-0-					100
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	137	1	1586	2	N	-0-					100
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					100
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	143	1	1667	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	623	-0-	-487	-0-	36	1	586	2	N	1	1	8			102
							1	9									
10	1240	N	601	-0-	-639	-0-	35	1	566	2	N	-0-					102
11	1170	N	592	-0-	-578	-0-	29	1	521	2	N	38	115	1	1	8	24
							42	9									
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	25	1	442	2	N	-0-					24
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	22	1	389	2	N	-0-					24
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					24

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	2	2	8			219
							2	9									
10	1240	N	975	-0-	-265	-0-	56	1	917	2	N	2	2	8			219
							2	9									
11	1080	N	797	-0-	-283	-0-	42	1	755	2	N	-0-					219
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	42	1	740	2	N	-0-					219
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	40	1	686	2	N	1	1	8			219
							1	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	24	190	1	1	8	52
							26	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	47	1	457	2	N	-0-					32
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	30	1	388	2	N	-0-					32
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	2	N	-0-					32
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	36	1	415	2	N	-0-					32
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					32
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					27
10	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					27
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					27
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					27
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	1387	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2780	-0-	-1090	-0-	592	1	2188	2	N	-0-					104
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	693	1	2543	2	N	-0-					104
11	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	768	1	1904	2	N	-0-					104
12	3379	X	2392	-0-	-987	-0-	681	1	1711	2	N	-0-					104
01	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	700	1	1487	2	N	-0-					104
*02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	761	1	2029	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	2586	-0-	-1944	-0-	272	1	2312	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	5053	X	2450	-0-	-2603	-0-	324	1	2126	2	N	-0-					44
11	4890	X	2864	-0-	-2026	-0-	428	1	2436	2	N	-0-					44
12	5053	X	515	-0-	-4538	-0-	74	1	441	2	N	-0-					44
01	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	156	1	794	2	N	-0-					44
02	2100	X	379	-0-	-1721	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	164	1	1606	2	Y	-0-					62
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	126	1	1622	2	Y	-0-					62
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	113	1	1429	2	Y	-0-					62
12	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	117	1	1350	2	Y	-0-					62
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	134	1	1586	2	Y	-0-					62
02	1652	X	1594	-0-	-58	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	266	-0-	-1414	-0-	15	1	250	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	1	1	8			64
							1	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	1	1	8			64
							1	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	39	1	669	2	N	-0-					64
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	9	1	137	2	N	-0-					64

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	886	-0-	-1844	-0-	49	1	837	2	N	-0-					159
10	2325	X	812	-0-	-1513	-0-	48	1	764	2	N	-0-					159
11	2250	X	763	-0-	-1487	-0-	45	1	718	2	N	-0-					159
12	2232	X	818	-0-	-1414	-0-	50	1	768	2	N	-0-					159
01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	55	1	829	2	N	-0-					159
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	1	1	8			159
							1	9									

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
09	2010	X	947	-0-	-1063	-0-	55	1	892	2	N	-0-					104
10	1581	X	1073	-0-	-508	-0-	56	1	910	2	N	97					201
							107	9									
11	1260	X	814	-0-	-446	-0-	43	1	769	2	N	2	156	1			47
							2	9									
12	1147	X	724	-0-	-423	-0-	39	1	685	2	N	-0-					47
01	1085	X	836	-0-	-249	-0-	46	1	790	2	N	-0-					47
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	42	1	662	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1707	-0-	-783	-0-	91	1	1614	2	N	2	2	8			35
							2	9									
10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	86	1	2162	2	N	41	2	8			74
							45	9									
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	111	1	1987	2	N	63	2	8			135
							69	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2108	2	N	2	2	8			135
							2	9									
01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	109	1	1890	2	N	2	2	8			135
							2	9									
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	111	1	1760	2	N	1	1	8			135
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1104	-0-	-1686	-0-	64	1	1039	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	2883	X	1149	-0-	-1734	-0-	64	1	1034	2	N	46	1	8			157
							51	9									
11	1560	X	757	-0-	-803	-0-	40	1	717	2	N	-0-					157
12	1426	X	716	-0-	-710	-0-	38	1	678	2	N	-0-					157
01	1271	X	898	-0-	-373	-0-	49	1	848	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					157

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	803	-0-	-727	-0-	47	1	755	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1488	N	484	-0-	-1004	-0-	28	1	450	2	N	5					32
							6	9									
11	1350	N	431	-0-	-919	-0-	21	1	377	2	N	30					62
							33	9									
12	837	N	423	-0-	-414	-0-	23	1	400	2	N	-0-					62
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					62
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	18	1	279	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	946	-0-	-284	-0-	50	1	894	2	N	2	156	1	1	8	30
							2	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	N	32	2	8			60
							35	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	1	1	8			60
							1	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					60

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
09	1560	X	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			Y	-0-					31
10	2170	X	1028	-0-	-1142	-0-	1022	2	6	9	Y	5					36
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					36
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					36
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					36
02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	1826	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-					134
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					134
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	930	2	N	-0-					134
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	812	X	792	-0-	-20	-0-	63	1	729	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

09	2610	X	2141	-0-	-469	-0-	124	1	2016	2	N	1	1	8			120
							1	9									
10	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	136	1	2220	2	N	47	2	8			165
							52	9									
11	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	123	1	2202	2	N	17	1	8			181
							19	9									
12	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	103	1	1821	2	N	-0-					181
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	122	1	2121	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2184	X	2150	-0-	-34	-0-	127	1	2022	2	N	1	1	8			181
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

09	1050	N	176	-0-	-874	-0-	10	1	166	2	N	-0-					95
10	403	N	160	-0-	-243	-0-	9	1	151	2	N	-0-					95
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52	2	N	-0-					95
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	1	1	8			95
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					95
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

09	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	195	1	3159	2	N	4	4	8			32
							4	9									
10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	191	1	3110	2	N	15	4	8			43
							17	9									
11	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	170	1	3042	2	N	148	162	1	2	8	27
							163	9									
12	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	171	1	3047	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	181	1	3142	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	183	1	2910	2	N	-0-					27

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

09	3360	X	2822	-0-	-538	-0-	164	1	2654	2	N	4	4	8			45
							4	9									
10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	164	1	2677	2	N	7	2	8			50
							8	9									
11	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	146	1	2625	2	N	135	157	1	2	8	26
							149	9									
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	150	1	2674	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	164	1	2833	2	N	-0-					26
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	157	1	2486	2	N	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	1110	N	861	-0-	-249	-0-	50	1	810	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1054	N	589	-0-	-465	-0-	34	1	555	2	N	-0-					26
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	35	1	625	2	N	-0-					26
12	899	N	508	-0-	-391	-0-	27	1	481	2	N	-0-					26
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					26
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	29	1	454	2	N	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					92
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27					119
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					119
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					119
01	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			N	-0-					119
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			119

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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	N	-0-					87
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	143	1	2324	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	3000	N	3984	-0-	984	984	205	1	3679	2	N	91	150	1	2	8	26
							100	9									
12	2963	N	1979	-0-	-984	-0-	105	1	1872	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	107	1	1844	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	166	1	2640	2	N	-0-					26

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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	724	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	64	1	8			90
							70	9									
11	990	N	473	-0-	-517	-0-	25	1	448	2	N	-0-					90
12	806	N	431	-0-	-375	-0-	23	1	408	2	N	-0-					90
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	N	3	3	8			90
							3	9									
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	N	23	1	8			112
							25	9									

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
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	N	6	6	8			84
							7	9									
10	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	97	1	1571	2	N	3	3	8			84
							3	9									
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1736	2	N	3	3	8			84
							3	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	N	3	3	8			84
							3	9									
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	3	3	8			84
							3	9									
*02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	N	1	1	8			84
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	3990	X	2421	-0-	-1569	-0-	133	1	2288	2	N	-0-					45
10	3658	X	2540	-0-	-1118	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					45
11	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	131	1	2076	2	N	-0-					45
12	3224	X	2285	-0-	-939	-0-	140	1	2145	2	N	-0-					45
01	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	124	1	1863	2	N	-0-					45
02	2296	X	1715	-0-	-581	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

09	2460	X	887	-0-	-1573	-0-	51	1	834	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	156	1	2535	2	N	53	8	8			101
							58	9									
11	2430	X	2241	-0-	-189	-0-	118	1	2117	2	N	5	5	8			101
							6	9									
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	112	1	1998	2	N	4	4	8			101
							4	9									
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	117	1	2034	2	N	3	3	8			101
							3	9									
02	2492	X	1972	-0-	-520	-0-	117	1	1854	2	N	1	1	8			101
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

09	2520	X	1716	-0-	-804	-0-	100	1	1616	2	N	-0-					46
10	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	99	1	1619	2	N	42					88
							46	9									
11	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					88
12	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					88
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					88
*02	2800	N	2848	-0-	48	48	168	1	2672	2	N	7	1	8			94
							8	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

09	150	N	72	-0-	-78	-0-	17	1	55	2	N	-0-					101
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	17	1	43	2	N	-0-					101
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	2	N	-0-					101
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-					101
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					101
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 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
09	4770	X	3198	-0-	-1572	-0-	417	1	2781	2	Y	-0-					77
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	444	1	2989	2	Y	-0-					77
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	548	1	3941	2	Y	-0-					77
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	511	1	3708	2	Y	-0-					77
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	543	1	3518	2	Y	-0-					77
02	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	521	1	3422	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	252	1	4831	2	N	-0-					148
10	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	300	1	5315	2	N	-0-					148
11	5430	X	5135	-0-	-295	-0-	286	1	4849	2	N	-0-					148
12	5425	X	5296	-0-	-129	-0-	292	1	5004	2	N	-0-					148
01	5611	X	5243	-0-	-368	-0-	295	1	4948	2	N	-0-					148
02	5068	X	4960	-0-	-108	-0-	282	1	4676	2	N	2	2	8			148
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	109	1	1674	2	Y	-0-					20
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					20
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					20
12	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					20
01	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	123	1	1558	2	Y	-0-					20
02	1652	X	1570	-0-	-82	-0-	125	1	1445	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	150	1	2756	2	N	-0-					57
10	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	136	1	2628	2	N	-0-					57
11	3300	X	2449	-0-	-851	-0-	131	1	2318	2	N	-0-					57
12	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	159	1	2555	2	N	-0-					57
01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	173	1	2417	2	N	-0-					57
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2732	2	N	2	2	8			57
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	218	1	3357	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	226	1	3046	2	Y	-0-					20
11	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	214	1	2470	2	Y	-0-					20
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	262	1	2861	2	Y	-0-					20
01	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	189	1	2400	2	Y	-0-					20
02	3332	X	1932	-0-	-1400	-0-	154	1	1776	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1701	-0-	-1839	-0-	94	1	1607	2	N	-0-					39
10	3658	X	2005	-0-	-1653	-0-	117	1	1873	2	N	14					53
							15	9									
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	123	1	1962	2	N	-0-					53
12	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	77	1	1184	2	N	-0-					53
01	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	70	1	1051	2	N	35	1	8			87
							39	9									
02	1960	N	564	-0-	-1396	-0-	32	1	532	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	157	1	2552	2	Y	57					57
							63	9									
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	170	1	2769	2	Y	-0-					57
11	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-	57	1			-0-
12	3596	X	2080	-0-	-1516	-0-	111	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1593	-0-	-1067	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

09	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	150	1	2874	2	N	-0-					145
10	3472	X	2895	-0-	-577	-0-	155	1	2740	2	N	-0-					145
11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	159	1	2691	2	N	-0-					145
12	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	163	1	2793	2	N	-0-					145
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	154	1	2589	2	N	-0-					145
02	2828	X	2452	-0-	-376	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	368	1	2729	2	Y	-0-					115
10	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	375	1	2728	2	Y	-0-					115
11	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	411	1	2712	2	Y	-0-					115
12	3472	X	1937	-0-	-1535	-0-	257	1	1680	2	Y	-0-					115
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	455	1	2837	2	Y	-0-					115
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	375	1	2445	2	Y	-0-					115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

09	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	176	1	3248	2	N	-0-					165
10	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	165	1	3189	2	N	-0-					165
11	3630	X	2936	-0-	-694	-0-	158	1	2778	2	N	-0-					165
12	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	165	1	2639	2	N	-0-					165
01	3658	X	532	-0-	-3126	-0-	36	1	496	2	N	-0-					165
02	3192	X	1866	-0-	-1326	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	141	1	1380	2	Y	-0-					30
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1652	2	Y	-0-					30
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					30
12	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	110	1	1275	2	Y	-0-					30
01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	131	1	1541	2	Y	-0-					30
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	84	1	980	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	522	-0-	-108	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			147
10	651	X	485	-0-	-166	-0-	479	2	6	9	N	5					152
11	630	X	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					152
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					152
*02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	Y	-0-					19
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	84	1	1087	2	Y	-0-					19
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	74	1	936	2	Y	-0-					19
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					19
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					19
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2406	-0-	-54	-0-	147	1	2259	2	Y	-0-					15
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	175	1	2360	2	Y	-0-					15
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	176	1	2036	2	Y	-0-					15
12	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	161	1	2036	2	Y	-0-					15
02	2296	X	1668	-0-	-628	-0-	133	1	1535	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2851	2	10	9	N	9	1	8			147
10	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					147
11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	2996	2	4	9	N	4	1	8			150
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	2	1	9	N	1	1	8			150
01	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			150
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150

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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	N	5	5	8			48
							6	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	2	N	93	4	8			137
							102	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	N	3	3	8			137
							3	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	3	3	8			137
							3	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	2	N	3	3	8			137
							3	9									
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	2	N	1	1	8			137
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					1
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	552	1	7107	2	Y	-0-					1
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	459	1	5834	2	Y	-0-					1
12	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	430	1	4966	2	Y	-0-					1
01	7657	X	4042	-0-	-3615	-0-	316	1	3726	2	Y	-0-					1
02	6916	X	5667	-0-	-1249	-0-	448	1	5219	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	658	1	4648	2	Y	-0-					53
10	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	728	1	4579	2	Y	-0-					53
11	5760	X	4921	-0-	-839	-0-	721	1	4200	2	Y	-0-					53
12	5828	X	4455	-0-	-1373	-0-	735	1	3720	2	Y	-0-					53
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	718	1	3637	2	Y	-0-					53
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	623	1	3488	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	441	1	2937	2	Y	-0-					10
10	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	466	1	3134	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	398	1	2861	2	Y	-0-					10
12	3627	X	3021	-0-	-606	-0-	366	1	2655	2	Y	-0-					10
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	407	1	2632	2	Y	-0-					10
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2828	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	201 2	1 9	3704	2	Y	2	75 1	1 8	2	8	-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	267	1	5164	2	Y	-0-					-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	256	1	4103	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	276 1	1 9	3853	2	Y	1	1	8			-0-
02	4900	X	3462	-0-	-1438	-0-	162	1	3300	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 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
09	3060	X	2460	-0-	-600	-0-	305	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	335	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	340	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	371	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	351	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	289	1	1621	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					27
10	341	X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					27
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2986	-0-	-164	-0-	2986	2			Y	-0-					8
10	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			Y	-0-					8
11	3600	X	2569	-0-	-1031	-0-	2569	2			Y	-0-					8
12	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			Y	-0-					8
01	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

09	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	197	1	3625	2	Y	43					46
							47	9									
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	203	1	3921	2	Y	-0-					46
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	232	1	4092	2	Y	-0-					46
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	286	1	4581	2	Y	-0-					46
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	336	1	4692	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	4068	2	Y	-0-					46

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

09	1560	X	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					38
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					38
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-					38
12	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					38
01	1829	X	1343	-0-	-486	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					38
02	1652	X	1067	-0-	-585	-0-	50	1	1016	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

09	2490	X	1812	-0-	-678	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-					78
10	2232	X	2093	-0-	-139	-0-	112	1	1981	2	Y	-0-					78
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2251	2	Y	-0-					78
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	231	1	3969	2	Y	-0-					78
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					78
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	202	1	3351	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	539	1	4593	2	N	2	2	8			148
							2	9									
10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	550	1	3613	2	N	-0-					148
11	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	570	1	3246	2	N	-0-					148
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	852	1	5099	2	N	-0-					148
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	837	1	4271	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	4788	X	3682	-0-	-1106	-0-	593	1	3087	2	N	2	2	8			148
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	930	1	14085	2	N	147	177	1			97
							162	9									
10	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	961	1	13604	2	N	72					169
							79	9									
11	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	930	1	13721	2	N	66	175	1			60
							73	9									
12	15686	X	15241	-0-	-445	-0-	961	1	14214	2	N	60					120
							66	9									
01	15686	X	14920	-0-	-766	-0-	961	1	13848	2	N	101	174	1	2	8	45
							111	9									
02	14168	X	13366	-0-	-802	-0-	868	1	12403	2	N	86	1	8			130
							95	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	83	1	1527	2	Y	75	52	1			67
							83	9									
10	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					67
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	98	1	1732	2	Y	-0-					67
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	116	1	1856	2	Y	-0-					67
01	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	127	1	1770	2	Y	-0-					67
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11416	-0-	-1334	-0-	2288	1	9085	2	N	39					104
							43	9									
10	12927	X	10991	-0-	-1936	-0-	2122	1	8847	2	N	20					124
							22	9									
11	12360	X	11295	-0-	-1065	-0-	2401	1	8748	2	N	133	184	1			73
							146	9									
12	12555	X	11575	-0-	-980	-0-	2309	1	9225	2	N	37					110
							41	9									
01	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	1867	1	10170	2	N	46	1	8			155
							51	9									
02	10668	X	10544	-0-	-124	-0-	2019	1	8468	2	N	52	169	1	1	8	37
							57	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	142	1	1058	2	Y	-0-					6
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-					6
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	151	1	998	2	Y	-0-					6
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	217	1	1419	2	Y	-0-					6
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	Y	-0-					6
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3607	-0-	-863	-0-	179	1	3428	2	N	-0-					44
10	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	218	1	3862	2	N	-0-					44
11	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	208	1	3531	2	N	-0-					44
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	217	1	3715	2	N	-0-					44
01	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	199	1	3341	2	N	-0-					44
02	3696	X	3119	-0-	-577	-0-	178	1	2941	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	136	1	2499	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	128	1	2485	2	Y	-0-					25
11	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					25
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					25
01	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					25
02	2240	N	1814	-0-	-426	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	125	1	2391	2	Y	-0-					68
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	143	1	2532	2	Y	-0-					68
11	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	129	1	2181	2	Y	-0-					68
12	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					68
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	104	1	1742	2	Y	-0-					68
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-					68

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	49	1	896	2	Y	-0-	51	1			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	859	-0-	-191	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	67	-0-	-925	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	8395	-0-	-1775	-0-	486	1	7892	2	Y	15	174	1	15	8	17
							17	9									
10	10230	X	10164	-0-	-66	-0-	585	1	9531	2	Y	44	12	8			49
							48	9									
11	9900	X	9373	-0-	-527	-0-	488	1	8763	2	Y	111	106	1	8	8	46
							122	9									
12	10230	X	8614	-0-	-1616	-0-	458	1	8142	2	Y	13	7	8			52
							14	9									
01	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526	1	9103	2	Y	8	8	8			52
							9	9									
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492	1	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
							164	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	22507	-0-	-1763	-0-	22405	2	102	9	Y	93	77	1	2	8	41
10	24645	X	22338	-0-	-2307	-0-	22250	2	88	9	Y	80	69	1	1	8	51
11	23250	X	20849	-0-	-2401	-0-	20770	2	79	9	Y	72	97	1	2	8	24
12	23560	X	21373	-0-	-2187	-0-	21292	2	81	9	Y	74	66	1			32
01	23560	X	21380	-0-	-2180	-0-	21319	2	61	9	Y	55	53	1	2	8	32
02	20944	X	19672	-0-	-1272	-0-	19618	2	54	9	Y	49	53	1	3	8	25

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60780	X	54096	-0-	-6684	-0-	53737	2	359	9	Y	326	278	1	3	8	134
10	60698	X	55215	-0-	-5483	-0-	54809	2	406	9	Y	369	297	1	2	8	204
11	57000	X	52629	-0-	-4371	-0-	52257	2	372	9	Y	338	446	1	3	8	93
12	57939	X	53079	-0-	-4860	-0-	52721	2	358	9	Y	325	289	1	2	8	127
01	56916	X	53606	-0-	-3310	-0-	53210	2	396	9	Y	360	307	1	5	8	175
02	50484	X	48110	-0-	-2374	-0-	47800	2	310	9	Y	282	312	1	6	8	139

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
09	32640	X	28887	-0-	-3753	-0-	390	1	28034	2	N	421	521	1	61	8	140
							463	9									
10	33356	X	26268	-0-	-7088	-0-	403	1	25450	2	N	377	365	1	32	8	120
							415	9									
11	31470	X	27273	-0-	-4197	-0-	390	1	26443	2	N	400	355	1	30	8	135
							440	9									
12	31682	X	26525	-0-	-5157	-0-	403	1	25713	2	N	372	329	1	28	8	150
							409	9									
01	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403	1	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
							440	9									
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364	1	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
							385	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
09	27420	X	23683	-0-	-3737	-0-	1363	1	22114	2	Y	187	80	1	48	8	86
							206	9									
10	26970	X	23486	-0-	-3484	-0-	1347	1	21942	2	Y	179	175	1	31	8	59
							197	9									
11	25230	X	22434	-0-	-2796	-0-	1174	1	21056	2	Y	185	173	1	23	8	48
							204	9									
12	26071	X	22321	-0-	-3750	-0-	1179	1	20951	2	Y	174	182	1	22	8	18
							191	9									
01	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233	1	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65
							177	9									
02	22092	X	19423	-0-	-2669	-0-	1140	1	18101	2	Y	165	181	1	6	8	43
							182	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
09	33600	X	27516	-0-	-6084	-0-	1585	1	25715	2	Y	196	79	1	56	8	86
							216	9									
10	32860	X	27086	-0-	-5774	-0-	1555	1	25333	2	Y	180	174	1	34	8	58
							198	9									
11	29910	X	25767	-0-	-4143	-0-	1350	1	24216	2	Y	183	167	1	28	8	46
							201	9									
12	30628	X	25206	-0-	-5422	-0-	1333	1	23689	2	Y	167	171	1	26	8	16
							184	9									
01	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390	1	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64
							177	9									
02	25676	X	22416	-0-	-3260	-0-	1317	1	20922	2	Y	161	175	1	8	8	42
							177	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
09	94200	X	73397	-0-	-20803	-0-	72768	2	629	9	N	572	515	1	2	8	174
10	91016	X	73493	-0-	-17523	-0-	73006	2	487	9	N	443	361	1			256
11	82230	X	74754	-0-	-7476	-0-	74377	2	377	9	N	343	370	1			229
12	82305	X	72698	-0-	-9607	-0-	72261	2	437	9	N	397	534	1	2	8	90
01	78182	X	70513	-0-	-7669	-0-	70078	2	435	9	N	395	184	1	7	8	294
02	69776	X	61964	-0-	-7812	-0-	61636	2	328	9	N	298	360	1	8	8	224

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
09	67200	X	48691	-0-	-18509	-0-	48343	2	348	9	N	316	365	1	2	8	198
10	61876	X	47909	-0-	-13967	-0-	47577	2	332	9	N	302	183	1	1	8	316
11	54540	X	43938	-0-	-10602	-0-	43485	2	453	9	N	412	550	1	1	8	177
12	56358	X	42267	-0-	-14091	-0-	41702	2	565	9	N	514	552	1	2	8	137
01	52328	X	40043	-0-	-12285	-0-	39634	2	409	9	N	372	367	1	3	8	139
02	43764	X	37630	-0-	-6134	-0-	37342	2	288	9	N	262	184	1	7	8	210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	48	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	1					1
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3119	-0-	-121	-0-	148	1	2970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	146	1	3019	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	146	1	3068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	154	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2206	-0-	-1304	-0-	104	1	2101	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3255	X	2268	-0-	-987	-0-	104	1	2162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2550	X	2207	-0-	-343	-0-	101	1	2105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	103	1	2173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	100	1	1975	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	337	2	N	107					141
							118	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	201	1	321	2	N	-0-					141
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	197	1	344	2	N	-0-					141
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	215	1	377	2	N	-0-					141
*12	527	N	415	-0-	-112	-0-	37	1	378	2	N	-0-					141
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	30					171
							33	9									
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	10	1	118	2	N	10	164	1			17
							11	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	189	1	3904	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	185	1	3894	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1	3893	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	169	1	3417	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	138	1	2856	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	131	1	2733	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
12	2945	N	2883	-0-	-62	-0-	130	1	2733	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	133	1	2635	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-	115	1	2325	2	Y	18	11	1			10
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	103	1 3 9	2076	2	Y	3	3	1			1
10	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	103	1 3 9	2129	2	Y	3	2	1			2
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	74	1 3 9	1532	2	Y	3	3	1			2
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	101	1 4 9	2123	2	Y	4	5	1			1
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1 4 9	1957	2	Y	4	4	1			1
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2018	2	Y	2	2	1			1

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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1404	2	Y	1	2	1			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1534	2	Y	2	1	1			1
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	63	1 1 9	1312	2	Y	1	1	1			1
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1717	2	Y	3	3	1			1
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2247	2	Y	3	3	1			1
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2185	2	Y	5	3	1			3

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
09	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	157	1 1 9	3167	2	Y	1	2	1			-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3630	2	Y	2	1	1			1
11	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	136	1 1 9	2823	2	Y	1	1	1			1
12	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	125	1 3 9	2623	2	Y	3	3	1			1
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	146	1 1 9	2890	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			1

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3515	-0-	3515	3515	160	1	3355	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2122	-0-	2122	5637	102	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1598	-0-	-1202	4435	75	1	1523	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	186	1 9	3747	2	Y	1	2	1			-0-
10	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	183	1 9	3787	2	Y	2	1	1			1
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	170	1 9	3547	2	Y	1	1	1			1
12	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	173	1 9	3629	2	Y	3	3	1			1
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	179	1 9	3543	2	Y	1	2	1			-0-
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	164	1 9	3327	2	Y	2	1	1			1

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
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3025	2	Y	1	1	1			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1 9	2932	2	Y	2	1	1			1
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2668	2	Y	1	1	1			1
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	2781	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
12	6213	X	2505	-0-	-3708	-0-	114	1 9	2390	2	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1324	2	Y	2	1	1			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2940	X	1784	-0-	-1156	-0-	303 1		1481 2		N	-0-					38
10	2573	X	1131	-0-	-1442	-0-	226 1		905 2		N	-0-					38
11	2160	X	1059	-0-	-1101	-0-	222 1		837 2		N	-0-					38
12	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	212 1		845 2		N	-0-					38
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	233 1		831 2		N	-0-					38
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	199 1		668 2		N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
12	4699	X	2482	-0-	-2217	-0-	113 1 1 9		2368 2		Y	1	1	1			-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9		1286 2		Y	2	2	1			-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9		962 2		Y	2	1	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	49	1	991	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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	54	1	1125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	X	583	-0-	-1714	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	514	-0-	-1129	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	504	-0-	-1086	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	490	-0-	-564	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	19	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					33
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	153	1	3077	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	148	1	3057	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	132	1	2751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	122	1	2559	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141	1	2794	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

09	1440	N	982	-0-	-458	-0-	46	1	927	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1333	N	945	-0-	-388	-0-	43	1	893	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	1260	N	896	-0-	-364	-0-	41	1	847	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	40	1	836	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1	770	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	66	1	1335	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	68	1	1397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1350	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	57	1	1151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	57	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	110	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	120	1	2491	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	121	1	2523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	101	1	2005	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	126	1	2536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	120	1	2474	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	126	1	2655	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2800	N	2967	-0-	167	167	140	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	126	1	2613	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	124	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	124	1	2601	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	134	1	2642	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	121	1	2447	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	136	1	2735	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	130	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	135	1	2842	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	140	1	2776	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2660	N	2594	-0-	-66	-0-	122	1	2470	2	Y	2	1	1			1
							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
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	74	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5340	X	4994	-0-	-346	-0-	236	1	4757	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	227	1	4695	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	5340	X	4467	-0-	-873	-0-	205	1	4261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5456	X	4075	-0-	-1381	-0-	185	1	3887	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	246	1	4873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4311	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	171	1	3448	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4588	X	3406	-0-	-1182	-0-	157	1	3247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4440	X	3217	-0-	-1223	-0-	147	1	3069	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4464	X	3346	-0-	-1118	-0-	152	1	3192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1	3903	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1	3523	2	Y	5	2	1			3
							6	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
09	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	106	1	2139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3243	-0-	143	143	149	1	3092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3160	-0-	160	303	145	1	3014	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3373	-0-	273	576	153	1	3217	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3894	X	3318	-0-	-576	-0-	160	1	3157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	179	1	3621	2	Y	2	1	1			1
							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
09	4500	X	2841	-0-	-1659	-0-	353	1	2449	2	Y	35					37
							39	9									
10	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	435	1	3074	2	Y	-0-	35	1			2
11	3750	X	2775	-0-	-975	-0-	357	1	2418	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	379	1	2403	2	Y	-0-					2
01	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	339	1	2154	2	Y	-0-					2
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	384	1	2583	2	Y	-0-					2

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
09	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	191	1	3835	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	192	1	3973	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	175	1	3645	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	181	1	3806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	194	1	3836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3752	X	3612	-0-	-140	-0-	170	1	3440	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1045	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	1740	X	1327	-0-	-413	-0-	63	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	51	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2356	N	1820	-0-	-536	-0-	84	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2280	N	1525	-0-	-755	-0-	70	1	1454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	N	1633	-0-	-723	-0-	74	1	1557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	75	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	141	1	2836	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	143	1	2967	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	136	1	2833	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	133	1	2794	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	129	1	2617	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

09	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	110	1	2218	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	108	1	2237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	106	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	108	1	2264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	111	1	2190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	329	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1558	-0-	-643	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1380	-0-	-930	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1357	-0-	-720	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	292	1	465	2	N	-0-					22
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	330	1	575	2	N	-0-					22
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	279	1	490	2	N	-0-					22
12	775	N	479	-0-	-296	-0-	43	1	436	2	N	-0-					22
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	2	N	-0-					22
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	171	1	3434	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	151	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	158	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1	2751	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	123	1	2470	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	121	1	2505	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	121	1	2513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	93	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	94	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	91	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	93	1	1948	2	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-

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
09	2280	X	1556	-0-	-724	-0-	74	1	1481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	69	1	1437	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2130	X	1355	-0-	-775	-0-	62	1	1292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	204	1	1417	2	Y	39					41
							43	9									
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	216	1	1531	2	Y	1	40	1			2
							1	9									
11	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	181	1	1226	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	201	1	1278	2	Y	-0-					2
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4881	-0-	4881	4881	222	1	4659	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2552	-0-	2552	7433	123	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1911	-0-	1911	9344	90	1	1821	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		1326	-0-	1326	1326	119	1	1207	2	Y	-0-					28
01	T. A.		2811	-0-	2811	4137	239	1	2572	2	Y	-0-					28
02	T. A.		2363	-0-	2363	6500	179	1	2184	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	141	1	2839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	141	1	2932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	2313	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	119	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	92	1	1855	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	35	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	30	1	598	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
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	154	1	3109	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	148	1	3056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	143	1	2995	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	150	1	2972	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	134	1	2705	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	181	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	179	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	181	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	110	1	897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	161	1	705	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
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2263	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	94	1	1951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	86	1	1798	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	91	1	1801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	78	1	1588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	375	1	1664	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	327	1	1557	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1	1560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	228	1	1871	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	341	1	1715	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1	1275	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1356	-0-	-234	-0-	64	1	1291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1643	X	1328	-0-	-315	-0-	61	1	1265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1590	X	1285	-0-	-305	-0-	59	1	1225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	59	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	57	1	1120	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1	953	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	829	-0-	829	829	74	1	755	2	Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	829					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	2122	-0-	2122	2951	161	1	1961	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	125	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	111	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1	510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1	430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	427	1	2959	2	Y	19					21
							21	9									
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	365	1	2577	2	Y	-0-	20	1			1
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	362	1	2455	2	Y	-0-					1
12	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	279	1	1770	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	361	1	2299	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	347	1	2336	2	Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	156	1	3143	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3575	2	Y	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	168	1	3503	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	158	1	3324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	138	1	2721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	196	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	173	1	826	2	Y	1					1
							1	9									
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	164	1	732	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	782	-0-	-272	-0-	85	1	696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	144	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	142	1	623	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	108	1	2232	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	104	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	105	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	105	1 9	2104	2	Y	1	1	1			-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	2	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1 9	2236	2	Y	1	1	1			-0-
01	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	106	1 9	2105	2	Y	1	1	1			-0-
02	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	93	1 2 9	1887	2	Y	2	1	1			1

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
09	3600	X	3140	-0-	-460	-0-	577	1 9	2562	2	Y	1	2	1			-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	733	1 2 9	3492	2	Y	2	1	1			1
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1 9	3008	2	Y	1	1	1			1
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	389	1 3 9	3188	2	Y	3	3	1			1
01	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	558	1 9	2810	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	523	1 2 9	2291	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	174	1 9	3510	2	Y	1	2	1			-0-
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	173	1 2 9	3572	2	Y	2	1	1			1
11	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1 9	3513	2	Y	1	1	1			1
12	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	157	1 3 9	3305	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	179	1 9	3532	2	Y	1	2	1			-0-
*02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	179	1 9	3599	2	Y	1	2	1			-0-
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	163	1 2 9	3363	2	Y	2	1	1			1
11	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	147	1 9	3067	2	Y	1	1	1			1
12	3875	X	3276	-0-	-599	-0-	149	1 3 9	3124	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3229	-0-	-646	-0-	155	1 9	3073	2	Y	1	2	1			-0-
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3295	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	168	1	3377	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	152	1	3145	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	152	1	3170	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	152	1	3189	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	175	1	3464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1	2663	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1456	-0-	-914	-0-	69	1	1386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2405	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	160	1	3305	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	148	1	2988	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	214	1	4301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	199	1	4140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1	4242	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	210	1	4150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	114	1	2379	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	120	1	2510	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1	2478	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

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
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	131	1	2634	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	128	1	2653	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	116	1	2409	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	107	1	2255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2184	-0-	-392	-0-	103	1	2079	2	Y	2	1	1			1
							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
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	59	1	1189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	60	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3057	-0-	-1203	-0-	145	1	2912	2	Y	-0-					24
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					24
11	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	171	1	3555	2	Y	-0-					24
12	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	126	1	2653	2	Y	-0-					24
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					24
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	3930	X	2381	-0-	-1549	-0-	112	1 9	2260	2	Y	8	10	1			2
10	4061	X	2317	-0-	-1744	-0-	106	1 9	2202	2	Y	8	5	1			5
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	101	1 9	2100	2	Y	7	7	1			5
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	103	1 9	2157	2	Y	11	13	1			3
01	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1 9	2139	2	Y	10	11	1			2
*02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1908	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3160	2	Y	1	2	1			-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	153	1 9	3165	2	Y	2	1	1			1
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3123	2	Y	1	1	1			1
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1 9	3312	2	Y	3	3	1			1
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	170	1 9	3365	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-	136	1 9	2753	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	149	1 9	2991	2	Y	1	2	1			-0-
10	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	142	1 9	2949	2	Y	2	1	1			1
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	144	1 9	2994	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1 9	2890	2	Y	3	3	1			1
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	130	1 9	2571	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	3100	N	3635	-0-		535	535	167	1	3466	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	3000	N	3134	-0-		134	669	144	1	2989	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	3100	N	2442	-0-		-658	11	111	1	2328	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2945	X	2934	-0-		-11	-0-	141	1	2792	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2828	X	2808	-0-		-20	-0-	132	1	2674	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3171	X	3171	-0-		-0-	-0-	150	1	3020	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	144	1	2976	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	135	1	2811	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	140	1	2934	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	143	1	2828	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	2968	X	2745	-0-		-223	-0-	129	1	2610	2	Y	5	3	1			3
								6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1792	-0-		-188	-0-	85	1	1706	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	1953	N	1863	-0-		-90	-0-	86	1	1775	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*02	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	133	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2548	-0-		-242	-0-	117	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2436	-0-		-264	-0-	112	1	2324	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2442	-0-		-348	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2444	-0-		-98	-0-	118	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*02	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	60	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	66	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1195	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	154	1	3107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	160	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	144	1	3006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	140	1	2944	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	134	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	114	1	2300	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2717	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	66	1	1378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	68	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	71	1	1395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2790	X	1767	-0-	-1023	-0-	218	1	1514	2	Y	32					34
							35	9									
10	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	280	1	1983	2	Y	-0-	32	1			2
11	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	291	1	1971	2	Y	-0-					2
12	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	324	1	2052	2	Y	-0-					2
01	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	331	1	2103	2	Y	-0-					2
02	1708	X	1635	-0-	-73	-0-	212	1	1423	2	Y	-0-					2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	228	1	4581	2	Y	-0-					17
10	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-					17
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	132	1	2742	2	Y	-0-					17
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	144	1	3023	2	Y	-0-					17
01	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	140	1	2770	2	Y	-0-					17
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	136	1	2746	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3384	-0-	284	284	156	1	3226	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3149	-0-	149	433	144	1	3004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3090	-0-	-10	423	140	1	2947	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2924	X	2501	-0-	-423	-0-	120	1	2380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2505	-0-	-547	-0-	118	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2630	-0-	-700	-0-	124	1	2505	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	165	1	3414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	173	1	3421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	164	1	3302	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	162	1	3346	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	106	1	2202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	153	1	3221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	125	1	2479	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1	1960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 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
09	3330	X	828	-0-	-2502	-0-	39	1	788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1221	X	-0-	-0-	-1221	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16																	

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
09	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	114	1	2304	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	112	1	2321	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	105	1	2195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	110	1	2304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	101	1	2000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1	2089	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	58	1	1225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1	1023	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	125	1	2522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	138	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	137	1	2880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	117	1	2350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	126	1	2598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	115	1	2395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	123	1	2588	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	131	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2089	-0-	-263	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	57	1	1139	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	62	1	1276	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	48	1	998	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1	3286	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	144	1	3003	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1	3166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1	3197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	141	1	2864	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3469	-0-	-1331	-0-	164	1	3304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	166	1	3436	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	163	1	3419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	169	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2356	-0-	-374	-0-	111	1	2244	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	114	1	2355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2580	N	2317	-0-	-263	-0-	106	1	2210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	118	1	2338	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	101	1	2048	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2666	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	125	1	2619	2	Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	132	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1	2289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	123	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3286	X	2374	-0-	-912	-0-	109	1	2263	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3180	X	2135	-0-	-1045	-0-	98	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	153	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	137	1	1825	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

09	3180	X	3177	-0-	-3	-0-	150	1	3026	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	148	1	3059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	144	1	2993	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	145	1	3041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3141	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	41	1	848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	139	1	2805	2	Y	-0-					4
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	141	1	2914	2	Y	-0-					4
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	Y	-0-					4
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	Y	-0-					4
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	155	1	3071	2	Y	-0-					4
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	146	1	2954	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

09	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	81	1	1636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	80	1	1653	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	75	1	1575	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	81	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	91	1	1892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	86	1	1797	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	88	1	1848	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	167	1	3355	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	182	1	3775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2991	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	142	1	2879	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	47	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	88	1	1774	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	169	1	3410	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	159	1	3294	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	157	1	3278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	164	1	3449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	176	1	3471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
09	2820	N	2623	-0-	-197	-0-	124	1	2498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	130	1	2693	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	109	1	2287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	122	1	2423	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	111	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	105	1	2085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1975					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1975					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1975					Y	-0-					-0-
12	1975	X	-0-	-0-	-1975	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7798	-0-	7798	7798	848	1	6947	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	14B2	EXT	2883	-0-	2883	10681	478	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

09	3600	X	3379	-0-	-221	-0-	160	1	3219	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	169	1	3498	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	162	1	3373	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	175	1	3458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	148	1	3068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	87	1	1815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	130	1	2737	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	99	1	1995	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	96	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	94	1	1968	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	96	1	1891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	512	1	2497	2	Y	-0-					106
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	623	1	2494	2	Y	-0-					106
11	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	611	1	2300	2	Y	-0-					106
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	579	1	2313	2	Y	18	116	1			8
							20	9									
01	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	628	1	2237	2	Y	-0-					8
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	577	1	1934	2	Y	-0-					8

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	64	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	63	1	1304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	61	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	65	1	1292	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4242	-0-	4242	4242	461	1	3778	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	14B2 EXT		1892	-0-	1892	6134	313	1	1578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		1379	-0-	1379	7513	256	1	1121	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	311	-0-	311	311	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
*02	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-					-0-
12	4623	X	2182	-0-	-2441	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1971	2	Y	2	1	1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	86 1	1 9	1734	2	Y	1	1	1			-0-
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	81 1	1 9	1685	2	Y	1					1
11	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	84	1	1757	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	83 3	1 9	1752	2	Y	3	2	1			1
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1697	2	Y	1	2	1			-0-
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	80 2	1 9	1613	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2426	-0-	2426	2426	110	1	2314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	T. A.		645	-0-	645	3071	31	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1	319	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

09	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	94	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	106	1	2202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	109	1	2161	2	Y	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4353	-0-	1253	1253	198	1 9	4154	2	Y	1	1	1			-0-
01	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	3000	N	3069	-0-	69	69	145	1 9	2923	2	Y	1	2	1			-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	113	145	2 9	2997	2	Y	2	1	1			1
11	2828	N	2715	-0-	-113	-0-	124	1 9	2590	2	Y	1	1	1			1
12	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	110	3 9	2303	2	Y	3	3	1			1
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1 9	2888	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	2 9	2190	2	Y	2	1	1			1

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
09	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	113	1 9	2273	2	Y	1	2	1			-0-
10	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	104	2 9	2159	2	Y	2	1	1			1
11	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	111	1 9	2312	2	Y	1	1	1			1
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	104	3 9	2179	2	Y	3	3	1			1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2313	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	2 9	2044	2	Y	2	1	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2746	2	Y	1	2	1			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	2 9	3226	2	Y	2	1	1			1
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1 9	3004	2	Y	1	1	1			1
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	156	3 9	3269	2	Y	3	3	1			1
01	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	133	1 9	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	2 9	2635	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	158	1	3188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	155	1	3225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1	3214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	141	1	2795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	115	1	2326	2	Y	2	1	1			1
							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
09	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	166	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	165	1	3415	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	159	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	163	1	3414	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	171	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	140	1	2824	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2891	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	131	1	2730	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	127	1	2673	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	142	1	2816	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1186	-0-	-2444	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3751	X	1104	-0-	-2647	-0-	51	1	1051	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3450	X	919	-0-	-2531	-0-	42	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3565	X	210	-0-	-3355	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2077	X	815	-0-	-1262	-0-	39	1	775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	74	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	69	1	1432	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	138	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	129	1	2691	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2803	-0-	3	3	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

09	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	119	1	2404	2	Y	-0-					4
10	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					4
11	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	108	1	2242	2	Y	-0-					4
12	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					4
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	188	1 9	3784	2	Y	1	2	1			-0-
10	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	185	1 2 9	3820	2	Y	2	1	1			1
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	3991	2	Y	1	1	1			1
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	188	1 3 9	3948	2	Y	3	3	1			1
01	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1 1 9	3918	2	Y	1	2	1			-0-
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1 2 9	3519	2	Y	2	1	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

09	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-					4
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	Y	-0-					4
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-					4
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					4
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2052	2	Y	1	2	1			-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2184	2	Y	2	1	1			1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2306	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	3247	-0-	147	147	147	1 3 9	3097	2	Y	3	3	1			1
01	3100	N	3156	-0-	56	203	152	1 1 9	3003	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2800	N	2705	-0-	-95	108	127	1 2 9	2576	2	Y	2	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

09	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	148	1 1 9	2988	2	Y	1	2	1			-0-
10	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	149	1 2 9	3091	2	Y	2	1	1			1
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	144	1 1 9	3007	2	Y	1	1	1			1
12	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	145	1 3 9	3044	2	Y	3	3	1			1
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3124	2	Y	1	2	1			-0-
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	135	1 2 9	2730	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1969	-0-	1969	1969	89	1	1879	2		Y	1	1	1			-0-
						1	9										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	858	-0-	858	2827	40	1	808	2		Y	9	4	1			5
						10	9										

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

09	3780	X	3770	-0-	-10	-0-	178	1	3591	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	178	1	3688	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	164	1	3412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	170	1	3570	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1	3578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1	3274	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	2819	-0-	2819	2819	133	1	2686	2		Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	89	1	1787	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	82	1	1701	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	1984	N	1928	-0-		-56	-0-	93	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	1652	N	1444	-0-		-208	-0-	68	1	1374	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	132	1	2654	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	135	1	2792	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2811	N	2811	-0-		-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	128	1	2683	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	132	1	2604	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2632	N	2517	-0-		-115	-0-	118	1	2397	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3390	X	2819	-0-		-571	-0-	133	1	2685	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	3503	X	2925	-0-		-578	-0-	135	1	2788	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	3150	X	2652	-0-		-498	-0-	121	1	2530	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	3255	X	3031	-0-		-224	-0-	138	1	2892	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
01	3131	X	2941	-0-		-190	-0-	142	1	2799	2	Y	-0-					-0-
*02	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	134	1	2706	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	120	1	2475	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3041	-0-	41	41	139	1	2901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	125	1	2632	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	116	1	2350	2	Y	2	1	1			1
							2	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
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2688	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2914	N	2887	-0-	-27	-0-	133	1	2753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1	2671	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	129	1	2716	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	136	1	2680	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	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
09	3480	X	2466	-0-	-1014	-0-	307	1	2131	2	Y	25					27
							28	9									
10	3565	X	2028	-0-	-1537	-0-	251	1	1776	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
11	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	278	1	1884	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	283	1	1796	2	Y	-0-					2
01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	270	1	1717	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1403	-0-	-893	-0-	182	1	1221	2	Y	-0-					2

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
09	2640	N	2604	-0-	-36	-0-	123	1	2480	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2914	N	2606	-0-	-308	-0-	120	1	2484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	107	1	2239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1	2366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1	2176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1 9	3104	2	Y	1	2	1			-0-
10	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	132	1 2 9	2724	2	Y	2	1	1			1
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	134	1 9	2794	2	Y	1	1	1			1
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	134	1 3 9	2809	2	Y	3	3	1			1
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1 2 9	2568	2	Y	2	1	1			1

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
09	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	125	1 9	2511	2	Y	1	2	1			-0-
10	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	125	1 2 9	2590	2	Y	2	1	1			1
11	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	119	1 1 9	2469	2	Y	1	1	1			1
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	125	1 3 9	2621	2	Y	3	3	1			1
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	130	1 3 9	2568	2	Y	3	3	1			1
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	113	1 6 9	2284	2	Y	5	3	1			3

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
09	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	166	1 9	3351	2	Y	1	2	1			-0-
10	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	161	1 2 9	3331	2	Y	2	1	1			1
11	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	142	1 1 9	2956	2	Y	1	1	1			1
12	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	148	1 3 9	3113	2	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	181	1 1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3112	2	Y	2	1	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	91	1 9	1830	2	Y	1	2	1			-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1999	2	Y	2	1	1			1
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1891	2	Y	1	1	1			1
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	82	1 3 9	1725	2	Y	3	3	1			1
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	80	1 1 9	1589	2	Y	1	2	1			-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1559	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2880	N	2800	-0-	-80	-0-	132 1	1 9	2667	2	Y	1	1	1			-0-
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	130	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	123	1	2566	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	126 1	1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	2685	2	Y	1	1	1			-0-
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	114 2	1 9	2302	2	Y	2	1	1			1

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
09	3090	X	1305	-0-	-1785	-0-	61 14	1 9	1230	2	Y	13	9	1			4
10	2294	X	1333	-0-	-961	-0-	60 22	1 9	1251	2	Y	20	11	1			13
11	1650	X	1322	-0-	-328	-0-	60 20	1 9	1242	2	Y	18	19	1			12
12	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1534	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2668	N	2598	-0-	-70	-0-	123	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	138	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	131	1	2759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142	1	2816	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	123	1	2492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	109	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	4223	-0-	1123	1123	195	1	4026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3850	-0-	850	1973	176	1	3673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	2521	166	1	3482	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5770	X	3249	-0-	-2521	-0-	156	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	141	1	2848	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	1676	-0-	1676	1676	79	1	1595	2	Y	2	1	1			1	
						2	9										

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	72	1	1498	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	70	1	1456	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	67	1	1409	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	72	1	1419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	70	1	1417	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	107	1	2209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	124	1	2586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

09	3960	X	3442	-0-	-518	-0-	163	1	3279	2	Y	-0-					63
10	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	162	1	3362	2	Y	-0-					63
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-					63
12	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	157	1	3294	2	Y	-0-					63
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	160	1	3160	2	Y	-0-					63
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					63

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

09	3150	X	2560	-0-	-590	-0-	121	1	2438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	129	1	2665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	120	1	2488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	138	1	2725	2	Y	-0-					-0-
*02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	92	1	1844	2	Y	-0-					4
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					4
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					4
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2785	2	Y	-0-					4
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					4
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	280	1	2671	2	Y	-0-					48
10	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	253	1	2569	2	Y	-0-					48
11	3150	X	2128	-0-	-1022	-0-	196	1	1932	2	Y	-0-					48
12	3038	X	1915	-0-	-1123	-0-	207	1	1708	2	Y	-0-					48
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	205	1	1686	2	Y	-0-					48
02	2744	X	2066	-0-	-678	-0-	230	1	1836	2	Y	-0-					48

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-					4
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	4					8
							4	9									
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					8
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	125	1	1032	2	Y	-0-					8
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	111	1	912	2	Y	5					13
							6	9									
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	Y	-0-	8	1			5

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	268	1	1188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	285	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	300	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	214	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	217	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	200	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

09	2520	N	2087	-0-	-433	-0-	99	1	1988	2	Y	-0-					4
10	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					4
11	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	93	1	1934	2	Y	-0-					4
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	95	1	2000	2	Y	-0-					4
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	-0-					4
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	103	1	2165	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	138	1	2772	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2832	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2584	-0-	-132	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	136	1	2732	2	Y	-0-					2
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	137	1	2842	2	Y	-0-					2
11	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	131	1	2730	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					2
02	2632	N	2559	-0-	-73	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					2

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
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	71	1	1478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	73	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	28	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2880 N	2726	-0-	-154	-0-	129 1 3 9		2594	2	Y	3	4	1			1
10	2976 N	2804	-0-	-172	-0-	129 1 3 9		2672	2	Y	3	2	1			2
11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	131 1 3 9		2730	2	Y	3	3	1			2
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	131 1 4 9		2757	2	Y	4	5	1			1
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	139 1 6 9		2748	2	Y	5	5	1			1
02	2660 N	2527	-0-	-133	-0-	119 1 6 9		2402	2	Y	5	3	1			3

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	123	1	2481	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3410	-0-	310	310	157	1	3251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3318	-0-	318	628	152	1	3165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2703	-0-	-397	231	123	1	2577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1	3135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	189	1	1799	2	Y	-0-					45
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	196	1	1994	2	Y	45					90
							50	9									
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	161	1	1592	2	Y	-0-					90
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	226	1	1871	2	Y	-0-					90
01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	212	1	1746	2	Y	51					141
							56	9									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	-0-	92	1			49

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	183	1	3689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	183	1	3788	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	171	1	3552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	171	1	3594	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	189	1	3734	2	Y	-0-					-0-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	58	1	1203	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	53	1	1109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	101	1	2031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	100	1	2075	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	96	1	2001	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	75	1 9	1508	2	Y	1	2	1			-0-
10	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	83	1 2 9	1720	2	Y	2	1	1			1
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	69	1 1 9	1445	2	Y	1	1	1			1
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	74	1 3 9	1557	2	Y	3	3	1			1
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1 1 9	1306	2	Y	1	2	1			-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51	1 2 9	1039	2	Y	2	1	1			1

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
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2774	2	Y	1	2	1			-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	135	1 2 9	2800	2	Y	2	1	1			1
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	118	1 1 9	2448	2	Y	1	1	1			1
12	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1 3 9	2826	2	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1 1 9	2793	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2478	2	Y	2	1	1			1

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	650	2	Y	1	1	1			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	689	2	Y	2	1	1			1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	25	1 1 9	519	2	Y	1	1	1			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	709	2	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1 2 9	531	2	Y	2	1	1			1

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
09	2850	N	2790	-0-	-60	-0-	513	1 1 9	2276	2	Y	1	2	1			-0-
10	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	509	1 2 9	2425	2	Y	2	1	1			1
11	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	503	1 1 9	2240	2	Y	1	1	1			1
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	291	1 3 9	2382	2	Y	3	3	1			1
01	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1 1 9	2023	2	Y	1	2	1			-0-
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1 2 9	1589	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	277	1	2637	2	Y	-0-					64
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	335	1	3401	2	Y	-0-					64
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	367	1	3618	2	Y	-0-					64
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	351	1	2900	2	Y	-0-					64
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	383	1	3145	2	Y	-0-					64
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	237	1	1889	2	Y	-0-					64

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
09	2910	X	2004	-0-	-906	-0-	95	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	178	1	3675	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3536	-0-	436	436	161	1	3375	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3929	X	3493	-0-	-436	-0-	168	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1958	-0-	1958	1958	90	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		276	-0-	276	2234	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	2324	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*02	2428	X	104	-0-	-2324	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	586	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	619	1	2948	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	617	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	323	1	2648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	278	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1583	-0-	-1581	-0-	294	1	1289	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	142	1	2859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	164	1	3394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	153	1	3176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	148	1	3108	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	191 1 1 9	3835 2	Y	1	2 1		-0-
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	187 1 2 9	3871 2	Y	2	1 1		1
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	194 1 1 9	4039 2	Y	1	1 1		1
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	165 1 3 9	3466 2	Y	3	3 1		1
01	3596 X	3369	-0-	-227	-0-	162 1 1 9	3206 2	Y	1	2 1		-0-
*02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	229 1 2 9	4645 2	Y	2	1 1		1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	154 1	3110 2	Y	-0-			6
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	156 1	3219 2	Y	-0-			6
11	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	146 1	3041 2	Y	-0-			6
12	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	145 1	3040 2	Y	-0-			6
01	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	153 1 29 9	3031 2	Y	26			32
02	3052 X	2931	-0-	-121	-0-	138 1	2793 2	Y	-0-			32

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

09	3210 X	2871	-0-	-339	-0-	136 1 1 9	2734 2	Y	1	1 1		-0-
10	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	142 1 2 9	2940 2	Y	2	1 1		1
11	3210 X	3012	-0-	-198	-0-	138 1 1 9	2873 2	Y	1	1 1		1
12	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	138 1 1 9	2905 2	Y	1	2 1		-0-
01	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	148 1	2934 2	Y	-0-			-0-
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	130 1	2639 2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	X	2095	-0-	-61	-0-	99	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	336	1	2547	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	3229	-0-	129	129	377	1	2852	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2983	-0-	-17	112	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2660	-0-	-316	-0-	190	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2684	-0-	-88	-0-	217	1	2465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
09	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	163	1	3289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	155	1	3216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	161	1	3356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	161	1	3373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	151	1	3060	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	175	1	3528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	182	1	3762	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	192	1	3993	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3891	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	167	1	3374	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

09	2550	X	2537	-0-	-13	-0-	120	1	2416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	114	1	2364	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2550	X	2438	-0-	-112	-0-	112	1	2325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	109	1	2299	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	115	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

09	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	174	1	3509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	164	1	3397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	165	1	3431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	168	1	3528	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	177	1	3508	2	Y	-0-					-0-
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

09	2940	X	2395	-0-	-545	-0-	113	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	100	1	2077	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	93	1	1933	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	111	1	2340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

09	1410	N	770	-0-	-640	-0-	73	1	697	2	Y	-0-					41
10	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	105	1	1065	2	Y	41					82
							45	9									
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	91	1	895	2	Y	-0-					82
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	85	1	706	2	Y	-0-					82
01	1209	N	774	-0-	-435	-0-	78	1	645	2	Y	46					128
							51	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1	771	2	Y	1	84	1			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2700	N	2458	-0-	-242	-0-	116	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	113	1	2346	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	106	1	2211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	107	1	2242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	111	1	2288	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	103	1	2140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	104	1	2183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	95	1	1915	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
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	302	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	14	7	1			8
							15	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	152	1	3061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	152	1	3142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	147	1	3059	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	131	1	2754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	123	1	2437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	136	1	2744	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	135	1	2832	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	130	1	2578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2701	-0-	-71	-0-	127	1	2572	2	Y	2	1	1			1
							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
09	5100	X	4376	-0-	-724	-0-	207	1	4169	2	Y	-0-					6
10	5146	X	4388	-0-	-758	-0-	202	1	4186	2	Y	-0-					6
11	4800	X	4165	-0-	-635	-0-	191	1	3974	2	Y	-0-					6
12	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	188	1	3949	2	Y	-0-					6
01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	194	1	3839	2	Y	26					32
							29	9									
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	163	1	3306	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
09	39000	X	36252	-0-	-2748	-0-	1704	1	34302	2	Y	224	350	1			101
							246	9									
10	40300	X	36241	-0-	-4059	-0-	1657	1	34298	2	Y	260	180	1			181
							286	9									
11	39000	X	34214	-0-	-4786	-0-	1555	1	32389	2	Y	245	174	1			252
							270	9									
12	39029	X	34684	-0-	-4345	-0-	1564	1	32858	2	Y	238	360	1			130
							262	9									
01	39029	X	33786	-0-	-5243	-0-	1611	1	31858	2	Y	288	180	1			238
							317	9									
02	30268	X	29699	-0-	-569	-0-	1386	1	28049	2	Y	240	363	1			115
							264	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32310	X	29541	-0-	-2769	-0-	1382	1	27810	2	Y	317	393	1			160
							349	9									
10	33387	X	29538	-0-	-3849	-0-	1346	1	27854	2	Y	307	200	1			267
							338	9									
11	30780	X	28081	-0-	-2699	-0-	1273	1	26503	2	Y	277	295	1			249
							305	9									
12	30535	X	28466	-0-	-2069	-0-	1282	1	26917	2	Y	243	357	1			135
							267	9									
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331	1	26331	2	Y	201	229	1			107
							221	9									
*02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					30
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					30
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					30
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					95
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					95
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					95
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					95
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			N	-0-					95
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					95
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2			N	-0-					95
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					95
01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					95
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	1052	2			N	-0-					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	Y	5	33	1			27
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	Y	14					41
11	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2103	2	15	9	Y	14	35	1			20
12	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	1648	2	15	9	Y	14					34
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	Y	15	33	1			16
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1881	2	15	9	Y	14					30

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
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1915	2	Y	-0-					124
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	2080	2	Y	-0-					124
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	107	1	1691	2	Y	-0-					124
12	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					124
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					124
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					124

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	173	1	2684	2	Y	4					46
							4	9									
10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	146	1	2470	2	Y	4					50
							4	9									
11	2940	N	2065	-0-	-875	-0-	123	1	1941	2	Y	1					51
							1	9									
12	2945	N	2029	-0-	-916	-0-	129	1	1875	2	Y	23					74
							25	9									
01	2635	N	1907	-0-	-728	-0-	125	1	1779	2	Y	3					77
							3	9									
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	160	1	2343	2	Y	-0-					77

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	33	1			27
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	986	2	17	9	Y	15					42
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	993	2	15	9	Y	14	35	1			21
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1033	2	17	9	Y	15					36
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16	35	1			17
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13					30

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1633	2	Y	4					47
							4	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	135	1	2283	2	Y	6					53
							7	9									
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	143	1	2263	2	Y	2					55
							2	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	24					79
							26	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	Y	5					84
							6	9									
02	2240	N	1843	-0-	-397	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					84

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	82	1	1278	2	Y	-0-					27
10	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					27
11	1320	N	921	-0-	-399	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					27
12	1395	N	930	-0-	-465	-0-	60	1	870	2	Y	-0-					27
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					27
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	96	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	108	1	1673	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	99	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1224	-0-	-666	-0-	73	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	4					9
							4	9									
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	47	1	797	2	Y	6					15
							7	9									
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	48	1	754	2	Y	1					16
							1	9									
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	761	2	Y	7					23
							8	9									
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	37	1	530	2	Y	4					27
							4	9									
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					27

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	4	1			4
10	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2373	2	3	9	Y	3					7
11	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	2356	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	Y	3					8
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	8	1			4
*02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	2783	2	6	9	Y	5	33	1			27
10	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2829	2	15	9	Y	14					41
11	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2701	2	15	9	Y	14	35	1			20
12	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2676	2	18	9	Y	16					36
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2848	2	15	9	Y	14	34	1			16
*02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14					30

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	2	4	9	Y	4	33	1			27
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	Y	15					42
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	35	1			21
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2327	2	17	9	Y	15					36
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2140	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2464	N	1872	-0-	-592	-0-	1858	2	14	9	Y	13					29

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	230	1	3577	2	Y	3					7
							3	9									
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	224	1	3796	2	Y	4					11
							4	9									
11	3360	X	2564	-0-	-796	-0-	152	1	2411	2	Y	1					12
							1	9									
12	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	169	1	2457	2	Y	5					17
							6	9									
01	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	188	1	2668	2	Y	3					20
							3	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-					20

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

09	3000	N	3117	-0-	117	117	188	1	2925	2	Y	4					9
							4	9									
10	3100	N	3496	-0-	396	513	194	1	3295	2	Y	6					15
							7	9									
11	3000	N	2978	-0-	-22	491	177	1	2799	2	Y	2					17
							2	9									
12	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	176	1	2566	2	Y	6					23
							7	9									
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	169	1	2401	2	Y	4					27
							4	9									
02	3164	X	2225	-0-	-939	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					27

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	2	3	9	Y	3	46	1			36
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2328	2	15	9	Y	14					50
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2341	2	15	9	Y	14	42	1			22
12	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17	9	Y	15					37
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	Y	13	35	1			15
02	2212	N	1703	-0-	-509	-0-	1689	2	14	9	Y	13					28

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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	128	1	2164	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4277	-0-	1277	1277	254	1	4023	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4195	-0-	1095	2372	269	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3953	-0-	853	3225	260	1	3693	2	Y	-0-					-0-
*02	6500	X	3275	-0-	-3225	-0-	209	1	3066	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	1					2
							1	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	2					4
							2	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					4
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	46	1	663	2	Y	2					6
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	1					7
							1	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					7

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	135	1	840	2	Y	-0-					45
10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	142	1	834	2	Y	-0-					45
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	127	1	753	2	Y	-0-					45
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					45
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	130	1	761	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	129	1	741	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	203	1	1259	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	253	1	1483	2	N	-0-					45
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	217	1	1287	2	N	3					48
							3	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	165	1	987	2	N	-0-					48
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1299	2	N	-0-					48
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	250	1	1442	2	N	-0-					48

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2040	N	1575	-0-	-465	-0-	219	1	1356	2	N	-0-					80
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	64	1	394	2	N	-0-					5
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	73	1	425	2	N	5					10
							6	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	N	-0-					10
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	3					13
							3	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					13
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	192	2	N	1	1	8			13
							1	9									

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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	157	1	975	2	Y	-0-					23
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	124	1	726	2	Y	-0-					23
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					23
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					23
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	89	1	519	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	94	1	540	2	Y	-0-					23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

09	2220	N	2083	-0-	-137	-0-	234	1	1849	2	N	-0-					42
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	286	1	2586	2	N	2	1	8			43
							2	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					43
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	219	1	1960	2	N	1	1	8			43
							1	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1728	2	N	2	2	8			43
							2	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	322	2	N	4					67
							4	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					67
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	540	2	N	-0-					67
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	96	1	572	2	N	-0-					67
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	2	N	-0-					67
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	280	2	N	-0-					67

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	N	2					94
							2	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					94
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	N	1					95
							1	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	172	1	1030	2	N	2					97
							2	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	177	1	1030	2	N	-0-					97
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	2					99
							2	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

09	2520	N	626	-0-	-1894	-0-	87	1	539	2	N	-0-					18
10	1550	N	727	-0-	-823	-0-	106	1	621	2	N	-0-	5	5			13
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-					13
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-	3	5			10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	254	1	1573	2	N	24			97
							26	9							
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	244	1	1431	2	N	2			99
							2	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	249	1	1475	2	N	6			105
							7	9							
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	264	1	1582	2	N	-0-			105
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	282	1	1644	2	N	-0-			105
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	260	1	1498	2	N	5	1	8	109
							6	9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	209	1	2108	2	N	-0-			77
10	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	190	1	1909	2	N	-0-			77
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	-0-			77
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1230	2	N	-0-			77
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-			77
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	N	-0-			77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	108	1	1089	2	N	-0-					62
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1321	2	N	8					70
							9	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	121	1	1192	2	N	-0-					70
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	147	1	1409	2	N	-0-					70
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126	1	1237	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
09	780	N	233	-0-	-547	-0-	21	1	212	2	N	-0-					37
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	N	-0-					37
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	96	1	937	2	N	-0-					37
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	88	1	845	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					37
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	1	1	8			37
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	15	1	156	2	N	-0-					40
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					40
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					40
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-					40
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	168	1	1044	2	N	3					97
							3	9									
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	175	1	1024	2	N	2					99
							2	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	172	1	1017	2	N	1					100
							1	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	998	2	N	2					102
							2	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	4	84	1			22
							4	9									
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	182	1	1839	2	N	-0-					40
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166	1	1665	2	N	19	1	8			58
							21	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	172	1	1688	2	N	-0-					58
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	169	1	1620	2	N	-0-					58
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					58
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	N	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					53
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1779	2	N	6	1	8			58
							7	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	150	1	1467	2	N	-0-					58
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	157	1	1503	2	N	1	1	8			58
							1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	5	1	8			62
							6	9									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1318	2	N	1	1	8			62
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	109	1	1101	2	N	-0-					40
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	104	1	1045	2	N	-0-					40
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	N	-0-					40
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	2	N	-0-					40
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					40
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1232	2	N	8	1	8			47
							9	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-					30
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	6	1	8			35
							7	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	-0-					35
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	N	-0-					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					35
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	1	1	8			35
							1	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

09	1800	N	1345	-0-	-455	-0-	121	1	1224	2	N	-0-					78
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	157	1	1580	2	N	1	1	8			78
							1	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	152	1	1490	2	N	-0-					78
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					78
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1312	2	N	7	1	8			84
							8	9									
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	-0-					84

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22653	X	3152	-0-	-19501	-0-	286	1	2852	2	Y	13					26
							14	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	316	1	3191	2	Y	18					44
							20	9									
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	324	1	3250	2	Y	12					56
							13	9									
11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	306	1	3005	2	Y	19					75
							21	9									
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	331	1	3160	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
*01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	335	1	3273	2	Y	21					52
							23	9									
02	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	349	1	3010	2	Y	11					63
							12	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

09	900	N	794	-0-	-106	-0-	71	1	717	2	N	5					33
							6	9									
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	61	1	617	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	87	1	851	2	N	-0-					33
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	2	N	-0-					33
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	568	2	N	1	1	8			33
							1	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

09	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	129	1	1304	2	N	-0-					42
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					42
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1190	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1297	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	136	1	1168	2	N	1	1	8			42
							1	9									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

*08	3000	N	1401	-0-	-1599	7937	127	1	1267	2	Y	6					12
							7	9									
09	3000	N	1485	-0-	-1515	6422	133	1	1344	2	Y	7					19
							8	9									
10	3100	N	1523	-0-	-1577	4845	137	1	1380	2	Y	5					24
							6	9									
11	3000	N	1392	-0-	-1608	3237	128	1	1255	2	Y	8					32
							9	9									
12	3100	N	1347	-0-	-1753	1484	127	1	1212	2	Y	7	27	1			12
							8	9									
*01	3100	N	1683	-0-	-1417	67	155	1	1515	2	Y	12					24
							13	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1602	159	1	1370	2	Y	5					29
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2283	-0-	-717	11675	204	1	2064	2	Y	14					28
							15	9									
10	3100	N	2042	-0-	-1058	10617	185	1	1854	2	Y	3					31
							3	9									
11	3000	N	1461	-0-	-1539	9078	135	1	1324	2	Y	2					33
							2	9									
12	3100	N	1230	-0-	-1870	7208	116	1	1112	2	Y	2	25	1			10
							2	9									
*01	3100	N	1395	-0-	-1705	5503	128	1	1257	2	Y	9					19
							10	9									
02	DLQ G-10		2372	-0-	2372	7875	244	1	2102	2	Y	24					43
							26	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	155	1	1564	2	N	-0-					20
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	N	-0-					20
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	126	1	1206	2	N	-0-					20
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	3					23
							3	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	302	1	2385	2	Y	9					43
							10	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	301	1	2722	2	Y	21					64
							23	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	306	1	2723	2	Y	14	1	8			77
							15	9									
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	305	1	2721	2	Y	7	60	1	3	8	21
							8	9									
*01	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	270	1	2346	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	291	1	2327	2	Y	19	3	8			44
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19424	X	2824	-0-	-16600	-0-	280	1	2531	2	Y	12					37
							13	9									
09	3180	X	1461	-0-	-1719	-0-	164	1	1297	2	Y	-0-					37
10	3286	X	1435	-0-	-1851	-0-	143	1	1292	2	Y	-0-					37
11	3180	X	1464	-0-	-1716	-0-	148	1	1316	2	Y	-0-					37
12	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	182	1	1623	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
*01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	167	1	1452	2	Y	5					17
							6	9									
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	147	1	1178	2	Y	4					21
							4	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	24	1	242	2	N	-0-					62
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-	9	6			53
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	2					55
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					55
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM "H" 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
*08	3000	N	2324	-0-	-676	14154	231	1	2082	2	Y	10					31
							11	9									
09	3000	N	2485	-0-	-515	13639	277	1	2189	2	Y	17					48
							19	9									
10	3100	N	2543	-0-	-557	13082	252	1	2284	2	Y	6					54
							7	9									
11	3000	N	2772	-0-	-228	12854	279	1	2475	2	Y	16					70
							18	9									
12	3100	N	3042	-0-	-58	12796	305	1	2726	2	Y	10	60	1			20
							11	9									
*01	3100	N	2904	-0-	-196	12600	298	1	2595	2	Y	10					30
							11	9									
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	15385	307	1	2460	2	Y	16					46
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1589	-0-		-1411	7961	141	1	1426	2	Y	20					20
								22	9									
10	3100	N	1833	-0-		-1267	6694	165	1	1658	2	Y	9					29
								10	9									
11	3000	N	1719	-0-		-1281	5413	158	1	1550	2	Y	10					39
								11	9									
12	3100	N	1819	-0-		-1281	4132	171	1	1634	2	Y	13	36	1			16
								14	9									
*01	3100	N	1670	-0-		-1430	2702	154	1	1507	2	Y	8					24
								9	9									
02	DLQ G-10		1748	-0-		1748	4450	181	1	1558	2	Y	8					32
								9	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3000	N	1371	-0-		-1629	6519	136	1	1229	2	Y	5					18
								6	9									
09	3000	N	1319	-0-		-1681	4838	147	1	1164	2	Y	7					25
								8	9									
10	3100	N	1583	-0-		-1517	3321	157	1	1417	2	Y	8					33
								9	9									
11	3000	N	1629	-0-		-1371	1950	164	1	1456	2	Y	8					41
								9	9									
12	3100	N	1251	-0-		-1849	101	126	1	1125	2	Y	-0-	25	1			16
*01	1976	N	1875	-0-		-101	-0-	192	1	1669	2	Y	13					29
								14	9									
02	DLQ G-10		1481	-0-		1481	1481	164	1	1313	2	Y	4					33
								4	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1922	-0-		-1078	7515	173	1	1743	2	Y	5					85
								6	9									
10	3100	N	1657	-0-		-1443	6072	150	1	1507	2	Y	-0-					85
11	3000	N	2177	-0-		-823	5249	201	1	1976	2	Y	-0-					85
12	3100	N	1396	-0-		-1704	3545	132	1	1264	2	Y	-0-					85
01	3100	N	922	-0-		-2178	1367	78	1	763	2	Y	74					159
								81	9									
02	DLQ G-10		2161	-0-		2161	3528	225	1	1934	2	Y	2	139	1	2	8	20
								2	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-		-0-	-0-	82	1	833	2	N	-0-					22
10	899	N	812	-0-		-87	-0-	74	1	738	2	N	-0-					22
11	685	N	685	-0-		-0-	-0-	63	1	622	2	N	-0-					22
12	712	N	712	-0-		-0-	-0-	67	1	645	2	N	-0-					22
01	625	N	625	-0-		-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					22
*02	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	2431	-0-		-569	13431	218	1 8	2205	2	Y	7					60
10	3100	N	2386	-0-		-714	12717	216	1	2169	2	Y	1	1	8			60
11	3000	N	2077	-0-		-923	11794	192	1	1885	2	Y	-0-					60
12	3100	N	2839	-0-		-261	11533	269	1	2568	2	Y	2	2	8			60
01	3100	N	3019	-0-		-81	11452	280	1	2738	2	Y	1	1	8			60
02	DLQ G-10		2485	-0-		2485	13937	258	1	2226	2	Y	1	1	8			60

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	750	N	725	-0-		-25	-0-	65	1 6 9	654	2	N	5	2	8			70
10	846	N	846	-0-		-0-	-0-	77	1 1 9	768	2	N	1	1	8			70
11	627	N	627	-0-		-0-	-0-	58	1 1 9	568	2	N	1	1	8			70
12	870	N	870	-0-		-0-	-0-	82	1 1 9	787	2	N	1	1	8			70
01	810	N	810	-0-		-0-	-0-	75	1 1 9	734	2	N	1	1	8			70
*02	755	N	755	-0-		-0-	-0-	78	1 1 9	676	2	N	1	1	8			70

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1650	N	1644	-0-		-6	-0-	166	1 3 9	1475	2	N	3					78
10	1674	N	1649	-0-		-25	-0-	173	1 2 9	1474	2	N	2					80
11	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	169	1	1361	2	N	-0-					80
12	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	152	1 1 9	1213	2	N	1	1	8			80
01	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	148	1 7 9	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
*02	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	124	1 1 9	916	2	N	1	1	8			80

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	129	1	1306	2	N	-0-					147
10	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	102	1	1027	2	N	-0-	122	1			25
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	109	1	1066	2	N	-0-					25
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	109	1	1037	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1142	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	957	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	119	1	1203	2	N	-0-					23
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	117	1	1176	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	126	1	1208	2	N	-0-					23
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	N	-0-					23

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
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	304	1	2702	2	N	-0-					75
10	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	271	1	2302	2	N	1	1	8			75
							1	9									
11	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	263	1	2117	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	255	1	2029	2	N	8	1	8			82
							9	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
							11	9									
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1	2242	2	N	1	1	8			82
							1	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	151	1	1521	2	N	-0-					25
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1429	2	N	16	1	8			40
							18	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	N	-0-					40
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	143	1	1371	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1445	2	N	6	1	8			48
							7	9									
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	N	21	1	8			68
							23	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	118	1	1194	2	N	-0-					112
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	N	1	37	1	1	8	75
							1	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	135	1	1295	2	N	3	1	8			77
							3	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1303	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1	1112	2	N	1	1	8			77
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	71	1	722	2	N	-0-					33
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	64	1	642	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	N	-0-					33
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-					33
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	2	2	8			33
							2	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	2	N	8					50
							9	9									
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	123	1	1049	2	N	2					52
							2	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	1					53
							1	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	146	1	1164	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	N	5	4	1	1	8	53
							6	9									
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	146	1	1073	2	N	-0-					53

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1500	N	753	-0-	-747	-0-	76	1	673	2	N	4					32
							4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	134	1	1141	2	N	3	2	8			33
							3	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1445	2	N	4					37
							4	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1106	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1062	2	N	4	4	1			37
							4	9									
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	1	1	8			37
							1	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	107	1	1078	2	N	-0-					62
10	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	96	1	966	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-					62
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	2	2	8			62
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	930	2	N	-0-					22
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	103	1	877	2	N	-0-					22
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	803	2	N	-0-					22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	3	3	1			22
							3	9									
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					22

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

09	810	N	632	-0-	-178	-0-	64	1	568	2	N	-0-					2
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	N	1	1	8			2
							1	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	96	1	967	2	N	-0-					30
10	1240	N	900	-0-	-340	-0-	81	1	816	2	N	3	1	8			32
							3	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	914	2	N	-0-					32
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	112	1	1074	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1037	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	N	2	2	8			32
							2	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	41	1	413	2	N	2					15
							2	9									
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	24	1	243	2	N	1	1	8			15
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					15
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1	1	8			15
							1	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	1	1	8			15
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	56	1	563	2	N	-0-					13
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	60	1	606	2	N	-0-					13
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	N	-0-					13
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	1	1	8			13
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			13
							1	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					13

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	831	-0-	-369	-0-	75	1	756	2	N	-0-					37
10	1054	N	821	-0-	-233	-0-	74	1	746	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	2	N	-0-					37
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	2	2	8			37
							2	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	978	-0-	-462	-0-	99	1	879	2	N	-0-					62
10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	117	1	995	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	838	2	N	-0-					62
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	15	4	1	1	8	72
							17	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	2	2	8			72
							2	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	X	344	-0-	-1397	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	419	-0-	-1	-0-	39	1	380	2	N	-0-					-0-
12	434	X	378	-0-	-56	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		388	-0-	388	388	40	1	348	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					84
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

09	2850	X	2701	-0-	-149	-0-	509	1	2191	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	513	1	2585	2	N	11	1	8			99
							12	9									
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	511	1	2424	2	N	18					117
							20	9									
12	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	510	1	2272	2	N	6	1	8			122
							7	9									
01	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	507	1	2033	2	N	9	1	8			130
							10	9									
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509	1	2252	2	N	30	1	8			159
							33	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	110 1		980	2	N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	41 1		348	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35 1		279	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28 1		222	2	N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		221	2	N	1	1	1			-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13 1		94	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	11	-0-	-199	-0-	1 1		10	2	N	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	3 1		33	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1		28	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4 1		41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9 1		77	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
09	750	N	590	-0-	-160	-0-	60 1		530	2	N	-0-					45
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95 1		806	2	N	-0-					45
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	84 1		678	2	N	-0-					45
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62 1		496	2	N	-0-					45
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9		561	2	N	3	2	1	1	8	45
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89 1 3 9		657	2	N	3	1	8			47

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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	139 1		1237	2	N	-0-					47
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	141 1 1 9		1200	2	N	1	1	8			47
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144 1		1159	2	N	-0-					47
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	154 1 2 9		1223	2	N	2	1	8			48
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9		1223	2	N	6	5	1	1	8	48
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151 1 2 9		1114	2	N	2	2	8			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	215 1 1 9		1908	2	N	-0-					35
10	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	197 1 1 9		1676	2	N	1	1	8			35
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	207 1 3 9		1665	2	N	3					38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	243 1 1 9		1933	2	N	1	1	8			38
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	229 1 11 9		1867	2	N	10	8	1	2	8	38
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	234 1 7 9		1725	2	N	6	2	8			42

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	17 1		153	2	N	-0-					80
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20 1		171	2	N	-0-					80
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27 1		217	2	N	-0-					80
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29 1		229	2	N	-0-					80
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9		194	2	N	2	1	1	1	8	80
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36 1		265	2	N	-0-					80

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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124 1		1101	2	N	-0-					58
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159 1 1 9		1349	2	N	1	1	8			58
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177 1		1422	2	N	-0-					58
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191 1 1 9		1524	2	N	1	1	8			58
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179 1 8 9		1463	2	N	7	6	1	1	8	58
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	172 1		1266	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	120	-0-	-480	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
10	310	N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1105	2	N	-0-					45
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	154	1	903	2	N	-0-					45
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	144	1	855	2	N	7					52
							8	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					52
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	138	1	807	2	N	-0-					52
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	1	1	8			52
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	334	1	2072	2	N	9	1	8			110
							10	9									
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	372	1	2178	2	N	4					114
							4	9									
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	350	1	2074	2	N	5					119
							6	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	2	N	6					125
							7	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	2	N	3	101	1			27
							3	9									
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	322	1	1855	2	N	9	1	8			35
							10	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	187	1	1161	2	N	17					50
							19	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	204	1	1196	2	N	3	1	8			52
							3	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	187	1	1107	2	N	-0-					52
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	178	1	1063	2	N	3					55
							3	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	2	N	-0-					55
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	1	1	8			55
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1129	2	N	7					50
							8	9									
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	186	1	1088	2	N	5					55
							6	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	155	1	918	2	N	-0-					55
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1009	2	N	3					58
							3	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	920	2	N	5					63
							6	9									
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	941	2	N	2					65
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	188	1	1163	2	N	-0-					47
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	216	1	1265	2	N	-0-					47
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	212	1	1258	2	N	-0-					47
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	2	N	-0-					47
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	212	1	1238	2	N	-0-					47
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	214	1	1235	2	N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

09	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	276	1	2452	2	N	-0-					89
10	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	256	1	2172	2	N	1	1	8			89
							1	9									
11	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	257	1	2064	2	N	-0-					89
12	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	252	1	2008	2	N	10					99
							11	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	265	1	2162	2	N	12	81	1			30
							13	9									
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	2	N	-0-					30

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2527	2	57	9	N	52					175
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2223	2	31	9	N	28	182	1			21
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					27
12	3100	N	3259	-0-	159	159	3247	2	12	9	N	11					38
01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2221	2	7	9	N	6					44
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4					48

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 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
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1051	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2	1	1206	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
09	810	N	312	-0-	-498	-0-	1	1	308	2	Y	3					5
							3	9									
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	1	1	342	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	1	1	396	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					4

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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	2	Y	-0-	125	1			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		552	-0-	552	552	1	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		608	-0-	608	1160	1	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	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
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	27 6	1 9	981	2	Y	5	5	1			8
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	27 6	1 9	969	2	Y	5	9	1			4
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	26 20	1 9	885	2	Y	18	7	1			15
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	26 20	1 9	898	2	Y	18	16	1			17
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	25 20	1 9	836	2	Y	18	15	1			20
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	22 15	1 9	731	2	Y	14	14	1			20

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	1644	2	Y	6	4	1			9
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1650	2	Y	6	11	1			4
11	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	32	1	1124	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1767	N	1008	-0-	-759	-0-	29	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	929	-0-	-776	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1461	-0-	-339	-0-	1460	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1031	-0-	-488	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1087	-0-	1087	2737	1080	2	7	9	Y	6					6

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 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
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	885	2	18	9	Y	16					70
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	822	2	29	9	Y	26					96
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	965	2	20	9	Y	18					114
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	Y	1	98	1			17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					17
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	715	2	21	9	Y	19					36

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		91	-0-	91	606	85	2	6	9	Y	5					5

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	50	1	1693	2	Y	4					51
							4	9									
10	1767	N	1153	-0-	-614	-0-	35	1	1115	2	Y	3					54
							3	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1605	2	Y	5					59
							6	9									
12	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	41	1	1243	2	Y	5					64
							6	9									
01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	15	1	473	2	Y	3					67
							3	9									
02	1540	N	410	-0-	-1130	-0-	13	1	396	2	Y	1					68
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					1
10	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2			Y	-0-					1
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	2			Y	-0-					1
12	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2090	2	15	9	Y	14	14	1	7	8	2
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1929	2	10	9	Y	9	4	8			7
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2532	2	10	9	Y	9	5	8			11
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2512	2	12	9	Y	11	12	1	6	8	4
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	Y	8	4	8			8
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	5	8			11

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

09	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1838	2	6	9	Y	5					26
10	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					26
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					26
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-	23	1			3
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					3
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

09	T. A.		634	-0-	634	1294	634	2			Y	-0-					-0-
10	2206	X	912	-0-	-1294	-0-	911	2	1	9	Y	1					1
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					1
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	683	-0-	-129	-0-	680	2	3	9	Y	3					3

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

09	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	57	1	1938	2	Y	4					58
							4	9									
10	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	54	1	1723	2	Y	4					62
							4	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	5					67
							6	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	2	Y	8					75
							9	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1	2560	2	Y	10					85
							11	9									
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1577	-0-	-1633	-0-	5	1	1568	2	Y	4					6
							4	9									
10	2418	X	1418	-0-	-1000	-0-	2	1	1413	2	Y	3					9
							3	9									
11	1890	X	1752	-0-	-138	-0-	3	1	1747	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	8	1	5238	2	Y	6					7
							7	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*02	2800	N	3078	-0-	278	278	3074	2	4	9	Y	4					7

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

09	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	51	1	2206	2	Y	11					34
							12	9									
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	70	1	3060	2	Y	11					45
							12	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	63	1	2775	2	Y	15					60
							17	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	69	1	3007	2	Y	20					80
							22	9									
01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	64	1	2785	2	Y	14					94
							15	9									
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	2	Y	12	1	8			105
							13	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

09	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8					8
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	Y	5					13
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-	11	1			2
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			Y	-0-					2
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	Y	7					9

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1212	2	Y	5					18
							6	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1719	2	Y	6					24
							7	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	2	Y	7					31
							8	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	Y	9					40
							10	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	7					47
							8	9									
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	2	Y	5					52
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2331	2	Y	11					45
							12	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	65	1	2343	2	Y	13	20	1			38
							14	9									
11	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	58	1	2009	2	Y	25	21	1			42
							28	9									
12	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	47	1	1619	2	Y	24					66
							26	9									
01	2418	N	1679	-0-	-739	-0-	48	1	1625	2	Y	5	32	1			39
							6	9									
02	1960	N	1558	-0-	-402	-0-	44	1	1489	2	Y	23	32	1			30
							25	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. (I) GAS 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	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	82	1	3026	2	Y	26					102
							29	9									
10	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	84	1	3032	2	Y	33	45	1			90
							36	9									
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	102	1	3549	2	Y	3	50	1			43
							3	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	106	1	3608	2	Y	4					47
							4	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	105	1	3536	2	Y	1	23	1			25
							1	9									
02	3416	X	3024	-0-	-392	-0-	87	1	2934	2	Y	3	21	1			7
							3	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2970	2	Y	26					99
							29	9									
10	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	65	1	2331	2	Y	16	44	1			71
							18	9									
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	76	1	2623	2	Y	10	39	1			42
							11	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	74	1	2529	2	Y	12					54
							13	9									
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	73	1	2469	2	Y	3	26	1			31
							3	9									
02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	68	1	2312	2	Y	11	25	1			17
							12	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	4	1	1117	2	Y	12	59	1	2	8	6
							13	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	4	1	2179	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	3	1	1995	2	Y	14					30
							15	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	2	1	1183	2	Y	12					42
							13	9									
01	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	4	1	1706	2	Y	18	50	1			10
							20	9									
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	3	1	1477	2	Y	13					23
							14	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
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1687	2	13	9	Y	12	26	1			4
10	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1774	2	11	9	Y	10					14
11	1890	N	1205	-0-	-685	-0-	1155	2	50	9	Y	45					59
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1283	2	65	9	Y	59	74	1			44
01	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1167	2	55	9	Y	50					94
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1042	2	46	9	Y	42					136

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
09	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	5	1	1551	2	Y	11	54	1			7
							12	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	5	1	2631	2	Y	9					16
							10	9									
11	2280	N	2072	-0-	-208	-0-	4	1	2054	2	Y	13					29
							14	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	2	Y	17					46
							19	9									
01	2356	N	1685	-0-	-671	-0-	4	1	1663	2	Y	16	53	1			9
							18	9									
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	2	Y	12					21
							13	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
09	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	4	1	1154	2	Y	15					23
							17	9									
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	3	1	1942	2	Y	18					41
							20	9									
11	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	3	1	1625	2	Y	52	60	1			33
							57	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	2	1	1595	2	Y	62					95
							68	9									
01	1953	N	1524	-0-	-429	-0-	3	1	1465	2	Y	51	105	1			41
							56	9									
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1243	2	56	9	Y	51					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1240	-0-	-950	-0-	4	1	1223	2	Y	12	57	1			16
							13	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	4	1	2421	2	Y	14					30
							15	9									
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	5	1	2836	2	Y	20					50
							22	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	3	1	2272	2	Y	24					74
							26	9									
01	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	4	1	1975	2	Y	22	77	1			19
							24	9									
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	3	1	1669	2	Y	15					34
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	1	1	760	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	Y	26	21	1			11
							29	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

09	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	95	1	3511	2	Y	18	18	1			29
							20	9									
10	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	102	1	3669	2	Y	19	34	1			14
							21	9									
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	102	1	3546	2	Y	23	18	1			19
							25	9									
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	117	1	3983	2	Y	26	20	1			25
							29	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	95	1	3221	2	Y	20	21	1			29
							22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

09	3690	X	2968	-0-	-722	-0-	78	1	2872	2	Y	16	17	1			26
							18	9									
10	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	82	1	2959	2	Y	17	31	1			12
							19	9									
11	3630	X	2380	-0-	-1250	-0-	66	1	2294	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
12	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	74	1	2543	2	Y	21	16	1			20
							23	9									
01	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	64	1	2167	2	Y	19	17	1			22
							21	9									
02	2548	X	2247	-0-	-301	-0-	64	1	2164	2	Y	17	15	1			24
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	102	1	3770	2	Y	35					130
							39	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	97	1	3500	2	Y	42	57	1			115
							46	9									
11	3300	X	2465	-0-	-835	-0-	68	1	2376	2	Y	19	63	1	1	8	70
							21	9									
12	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	67	1	2294	2	Y	21					91
							23	9									
01	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	66	1	2237	2	Y	5	43	1			53
							6	9									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	60	1	2037	2	Y	19	42	1			30
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	2742	2	22	9	Y	20					46
10	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2704	2	20	9	Y	18	52	1			12
11	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	3011	2	44	9	Y	40	3	8			49
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3211	2	47	9	Y	43	73	1			19
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	2	48	9	Y	44					63
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3168	2	37	9	Y	34					97

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

09	3120	X	2471	-0-	-649	-0-	65	1	2406	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	77	1	2779	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2248	-0-	-752	-0-	62	1	2153	2	Y	30					30
							33	9									
12	2697	X	2061	-0-	-636	-0-	58	1	1967	2	Y	33					63
							36	9									
01	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	54	1	1813	2	Y	7	30	1			40
							8	9									
02	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	49	1	1646	2	Y	28	33	1			35
							31	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

09	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	3104	2	3	9	Y	3					15
10	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3084	2			Y	-0-					15
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					15
12	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3164	2			Y	-0-	13	1			2
01	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	2			Y	-0-					2
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3540	2	4	9	Y	4					20
10	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			Y	-0-					20
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			Y	-0-					20
12	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			Y	-0-	18	1			2
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					2
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

09	3630	X	3022	-0-	-608	-0-	3004	2	18	9	Y	16					34
10	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3072	2	17	9	Y	15	39	1			10
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4139	2	11	9	Y	10					20
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4208	2	11	9	Y	10	27	1			3
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	2	8	9	Y	7					10
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3281	2	8	9	Y	7					17

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

09	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	6077	2	22	9	N	20	180	1			46
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6318	2	47	9	N	43					89
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6224	2	34	9	N	31	1	8			119
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6433	2	35	9	N	32					151
01	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6195	2	35	9	N	32					183
02	5852	X	5208	-0-	-644	-0-	5180	2	28	9	N	25					208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

09	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	113	1	4180	2	Y	22	20	1			35
							24	9									
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	122	1	4395	2	Y	23	41	1			17
							25	9									
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	112	1	3897	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
12	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	109	1	3733	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107	1	3596	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
*02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124	1	4185	2	Y	20	15	1			27
							22	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4108	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	4433	X	3514	-0-	-919	-0-	3495	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	3752	X	3584	-0-	-168	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

09	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	96	1	3548	2	Y	13	13	1			21
							14	9									
10	3751	X	2704	-0-	-1047	-0-	73	1	2621	2	Y	9	24	1			6
							10	9									
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	94	1	3270	2	Y	31	11	1	4	8	22
							34	9									
12	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	83	1	2823	2	Y	24	23	1			23
							26	9									
01	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84	1	2835	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74	1	2484	2	Y	20	20	1			29
							22	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

09	2610	X	1490	-0-	-1120	-0-	5	1	1472	2	Y	12					20
							13	9									
10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	4	1	2289	2	Y	14					34
							15	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	5	1	3089	2	Y	3	35	1			2
							3	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	2	Y	3					5
							3	9									
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6	1	2945	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	2884	X	2337	-0-	-547	-0-	2334	2	3	9	Y	3					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	2043	-0-	-27	-0-	7	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	6	1	3316	2	Y	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	6	1	3339	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	5	1	3215	2	Y	15					23
							17	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	7	1	3405	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2957	2	17	9	Y	15					25

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	117	1	4297	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	144	1	5164	2	Y	27	43	1			20
							30	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4719	2	Y	11	22	1			9
							12	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	135	1	4601	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	145	1	4889	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	Y	10	10	1			14
							11	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2370	-0-	-1950	-0-	8	1	2341	2	Y	19					34
							21	9									
10	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	7	1	4135	2	Y	25					59
							28	9									
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	8	1	4732	2	Y	13	59	1			13
							14	9									
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	6	1	4049	2	Y	17					30
							19	9									
01	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	8	1	3583	2	Y	14	34	1			10
							15	9									
*02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3656	2	19	9	Y	17					27

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	85	1	3128	2	Y	7					27
							8	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	107	1	3832	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	105	1	3658	2	Y	29	14	1			40
							32	9									
12	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	86	1	2933	2	Y	28					68
							31	9									
01	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	103	1	3464	2	Y	8	33	1			43
							9	9									
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	91	1	3091	2	Y	31	35	1			39
							34	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	2896	2	17	9	N	15	15	1			-0-
10	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3020	2	20	9	N	18	18	1			-0-
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2968	2	25	9	N	23	23	1			-0-
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	5550 X	4930	-0-	-620	-0-	129	1	4765	2	Y	33	31	1			52
						36	9									
10	5735 X	4870	-0-	-865	-0-	131	1	4703	2	Y	33	61	1			24
						36	9									
11	5550 X	3824	-0-	-1726	-0-	107	1	3710	2	Y	6	25	1			5
						7	9									
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	126	1	4314	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
01	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	120	1	4045	2	Y	7	6	1			8
						8	9									
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	111	1	3742	2	Y	6	5	1			9
						7	9									

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
09	4500 X	4149	-0-	-351	-0-	109	1	4014	2	Y	24	24	1			39
						26	9									
10	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	103	1	3699	2	Y	22	45	1			16
						24	9									
11	4500 X	3850	-0-	-650	-0-	107	1	3703	2	Y	36	23	1			29
						40	9									
12	4650 X	3795	-0-	-855	-0-	107	1	3646	2	Y	38	30	1			37
						42	9									
01	4433 X	3531	-0-	-902	-0-	101	1	3388	2	Y	38	32	1			43
						42	9									
*02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	106	1	3586	2	Y	35	30	1			48
						39	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	108	1	3996	2	Y	34	34	1			58
						37	9									
10	4216 X	4127	-0-	-89	-0-	111	1	3979	2	Y	34	65	1			27
						37	9									
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	112	1	3901	2	Y	61	35	1			53
						67	9									
12	4216 X	3789	-0-	-427	-0-	106	1	3617	2	Y	60	49	1			64
						66	9									
01	4216 X	3589	-0-	-627	-0-	102	1	3418	2	Y	63	51	1			76
						69	9									
02	3836 X	3187	-0-	-649	-0-	90	1	3044	2	Y	48	49	1			75
						53	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3923	-0-	-397	-0-	3884	2	39	9	Y	35	76	1			12
10	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3947	2	32	9	Y	29					41
11	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	3794	2	7	9	Y	6					47
12	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3885	2	9	9	Y	8	49	1			6
01	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3717	2	8	9	Y	7					13
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3314	2	7	9	Y	6					19

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	37950	X	31344	-0-	-6606	-0-	31246	2	98	9	N	89					286
10	37324	X	33296	-0-	-4028	-0-	33182	2	114	9	N	104	182	1			208
11	34530	X	31167	-0-	-3363	-0-	31082	2	85	9	N	77					285
12	33542	X	31437	-0-	-2105	-0-	31326	2	111	9	N	101	182	1			204
01	33294	X	30297	-0-	-2997	-0-	30201	2	96	9	N	87	177	1			114
02	30072	X	27743	-0-	-2329	-0-	27634	2	109	9	N	99					213

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 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
09	103065	X	60077	-0-	-42988	-0-	201	1	59295	2	Y	528	415	1			113
							581	9									
10	127528	X	127528	-0-	-0-	-0-	220	1	126136	2	Y	1065	1072	1			106
							1172	9									
11	130640	X	130640	-0-	-0-	-0-	217	1	129273	2	Y	1045	1076	1			75
							1150	9									
12	144366	X	144366	-0-	-0-	-0-	212	1	143034	2	Y	1018	904	1			189
							1120	9									
01	127993	X	127993	-0-	-0-	-0-	276	1	126780	2	Y	852	908	1			133
							937	9									
*02	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	218	1	107008	2	Y	678	539	1			272
							746	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 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
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			Y	-0-					1
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 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
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1329	2	1	9	Y	1					2
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1346	2	1	9	Y	1					3
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	Y	2					5
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					6
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1323	2	3	9	Y	3					9
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1160	2	1	9	Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					12
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					12
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					12
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					12
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					12
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

09	3000	N	3170	-0-	170	170	3168	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	2556	N	2386	-0-	-170	-0-	2385	2	1	9	Y	1					12
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1					13
12	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2215	2	1	9	Y	1					14
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	2081	2	1	9	Y	1					15
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	Y	1					16

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

09	1050	N	803	-0-	-247	-0-	803	2			Y	-0-					16
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					16
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					17
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			Y	-0-					17
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					17
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					17

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					14
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1					15
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					15
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					15
02	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	2			Y	-0-					22
10	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2708	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			Y	-0-					22
01	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			Y	-0-					22
02	2520	N	1214	-0-	-1306	-0-	1214	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2					4
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	Y	2					6
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	Y	3					9
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2					11
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					17
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	8			17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

09	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1987	2	1	9	Y	1					11
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					12
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1					13
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	Y	1					14
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2205	2	1	9	Y	1					15
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1961	2	1	9	Y	1					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			Y	-0-					12
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-					12
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					13
12	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					13
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					13
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					8
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					9
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					10
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					10
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					9
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					8
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					17
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					17
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			Y	-0-					17
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

09	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3297	2	8	9	Y	7					15
10	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	2			Y	-0-					15
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3627	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					15
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3082	2	10	9	Y	9	1	8			23

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

09	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2268	2	1	9	Y	1					13
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3230	2	2	9	Y	2					15
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1					16
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	Y	1					17
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3116	2	2	9	Y	2					19
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2885	2	1	9	Y	1					20

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	Y	2					3
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	Y	2					5
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					7
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					8
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2					10
02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 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
09	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			Y	-0-					19
10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			Y	-0-					19
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1					20
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					20
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					20
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2977	-0-	-1523	-0-	2977	2			Y	-0-					28
10	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	3258	2	1	9	Y	1					29
11	4500	X	2984	-0-	-1516	-0-	2983	2	1	9	Y	1					30
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					30
01	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					30
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					30

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
09	3270	X	1526	-0-	-1744	-0-	1525	2	1	9	Y	1					9
10	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1716	2	1	9	Y	1					10
11	2190	X	1560	-0-	-630	-0-	1560	2			Y	-0-					10
12	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	Y	1					11
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1374	2	1	9	Y	1					12

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
09	4320	X	3875	-0-	-445	-0-	3874	2	1	9	Y	1	1	8			19
10	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	4320	X	3796	-0-	-524	-0-	3793	2	3	9	Y	3					22
12	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			Y	-0-					22
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	Y	2	2	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					59
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					59
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					59
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					59
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					59
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4491	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	2	8			36
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2	2	8			36
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4640	-0-	-70	-0-	4639	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4837	2	2	9	Y	2	1	8			29
11	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4079	2	4	9	Y	4	2	8			31
12	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	4373	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	9	Y	1	1	8			31
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			31

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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					49
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					49
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					49
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					49
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	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
09	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			Y	-0-					41
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					41
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					41
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					41
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	1130	2			Y	-0-					41

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
09	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	2626	2			Y	-0-					69
10	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			Y	-0-					69
11	2700	X	1711	-0-	-989	-0-	1711	2			Y	-0-					69
12	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2			Y	-0-					69
01	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					69
02	2464	X	1200	-0-	-1264	-0-	1200	2			Y	-0-					69

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
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5794	2	1	9	Y	1	1	8			8
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	5552	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			Y	-0-					8
12	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5572	2	2	9	Y	2	1	8			9
01	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	5538	2	2	9	Y	2	1	8			10
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4471	2	1	9	Y	1					11

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			Y	-0-					31
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-					31
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					31
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					31
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					31
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5937	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5760	2	1	9	Y	1	1	8			21
11	5520	X	5113	-0-	-407	-0-	5113	2			Y	-0-					21
12	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4923	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4835	2			Y	-0-					21
02	5544	X	4571	-0-	-973	-0-	4571	2			Y	-0-					21

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
09	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	4367	2	8	9	Y	7	1	8			95
10	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	4421	2	13	9	Y	12	1	8			106
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3965	2	9	9	Y	8					114
12	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4638	2	4	9	Y	4	1	8			117
01	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4061	2	14	9	Y	13	125	1			5
02	4088	X	3544	-0-	-544	-0-	3540	2	4	9	Y	4					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			Y	-0-					24
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					24
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					24
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					24
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					24
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	2270	2			Y	-0-					24

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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					2
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	2	1	9	Y	1					3
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					4
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1213	2	3	9	Y	3					7
01	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1113	2	3	9	Y	3					10
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1022	2	1	9	Y	1					11

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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					34
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			Y	-0-					34
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					34
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					34
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			34
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					34

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
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			Y	-0-					62
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			Y	-0-					62
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	1	8			62
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					62
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					62
02	1484	X	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					207
10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					207
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1807	2	47	9	N	43					250
12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			250
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					250
02	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1					2
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2					4
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2					6
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1325	2	3	9	Y	3					9
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1502	2	4	9	Y	4					13
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1294	2	1	9	Y	1					14

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
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					14
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					14
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					14
*02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					15
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	1			14
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					15
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	6	1			10
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					13
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					15

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3					29
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15	19	1			25
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					28
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2	20	1			10
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6					16
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					20

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
09	1560	X	1058	-0-	-502	-0-	1058	2			Y	-0-					11
10	1426	X	1053	-0-	-373	-0-	1052	2	1	9	Y	1					12
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4					16
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	Y	3					19
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	832	2	1	9	Y	1					20

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
09	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2580	2	1	9	Y	1					7
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3783	2	2	9	Y	2	1	8			8
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	Y	1					9
12	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2030	2	1	9	Y	1					10
01	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	1533	2	1	9	Y	1					11
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					12

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
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					9
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					9
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					9
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					9
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					9
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2					4
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2					6
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	Y	2					8
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2709	2	7	9	Y	6					16
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17

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
09	4283	X	3880	-0-	-403	-0-	3871	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	1
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	Y	1					2
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2					4
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					6
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1					7
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3154	2	3	9	Y	3	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	Y	3					36
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1163	2	21	9	Y	19	24	1			31
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	Y	5					36
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	26	1			12
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					19
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					24

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
09	1740	X	1577	-0-	-163	-0-	1574	2	3	9	Y	3	21	1			5
10	1798	X	1583	-0-	-215	-0-	1582	2	1	9	Y	1					6
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1469	2	1	9	Y	1					7
12	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1540	2	2	9	Y	2					9
01	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1645	2	1	9	Y	1					10
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1353	2	1	9	Y	1					11

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3360	2	8	9	Y	7					19
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					19
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					19
12	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			Y	-0-					19
01	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			Y	-0-					19
02	3136	X	2380	-0-	-756	-0-	2372	2	8	9	Y	7	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			Y	-0-					17
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					17
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					17
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1845	2	1	9	N	1	1	8			179
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			179
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			179
12	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1904	2	3	9	N	3	3	8			179
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					179
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			212

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5331	-0-	-1269	-0-	5328	2	3	9	Y	3	2	8			19
10	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5962	2	3	9	Y	3	2	8			20
11	6180	X	5449	-0-	-731	-0-	5447	2	2	9	Y	2	2	8			20
12	6355	X	5026	-0-	-1329	-0-	5024	2	2	9	Y	2	2	8			20
01	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	5045	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	5376	X	4779	-0-	-597	-0-	4776	2	3	9	Y	3	1	8			22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					15
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					15
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					15
12	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			Y	-0-					15
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-					15
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	2946	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	2	1	9	Y	1	1	8			21
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3122	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	2623	2			Y	-0-					21
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					13
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					13
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					13
01	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			Y	-0-					13
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			Y	-0-					28
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					28
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					28
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	1183	2			Y	-0-					28
01	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			Y	-0-					28
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					28

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
09	2670	X	1718	-0-	-952	-0-	1716	2	2	9	Y	2	1	8			52
10	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1802	2	7	9	Y	6					58
11	2670	X	1673	-0-	-997	-0-	1670	2	3	9	Y	3					61
12	2759	X	1611	-0-	-1148	-0-	1609	2	2	9	Y	2					63
01	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1613	2	6	9	Y	5	50	1			18
02	1624	X	1558	-0-	-66	-0-	1557	2	1	9	Y	1					19

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3215	-0-	-325	-0-	3215	2			Y	-0-					32
10	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3238	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	2	2	9	Y	2					34
12	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			Y	-0-					34
01	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					34
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	2276	2	4	9	Y	4					12
10	3441	X	2188	-0-	-1253	-0-	2188	2			Y	-0-					12
11	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	2158	2			Y	-0-					12
12	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			Y	-0-					12
01	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2140	2			Y	-0-					12
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	1784	2	6	9	Y	5					17

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1364	-0-	-1276	-0-	1362	2	2	9	Y	2	15	1			3
10	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1447	2	1	9	Y	1					4
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	Y	1					5
12	1798	X	1551	-0-	-247	-0-	1549	2	2	9	Y	2					7
01	1798	X	1403	-0-	-395	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
02	1372	N	1186	-0-	-186	-0-	1185	2	1	9	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2699	2	1	9	Y	1					2
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2600	2	3	9	Y	3					5
11	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	2586	2	4	9	Y	4					9
12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2264	2	7	9	Y	6	1	8			14
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2319	2	7	9	Y	6					20
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2067	2	2	9	Y	2					22

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3649	-0-	649	2718	3649	2			Y	-0-					18
10	3100	N	3043	-0-	-57	2661	3042	2	1	9	Y	1					19
11	3000	N	5607	-0-	2607	5268	5599	2	8	9	Y	7	2	8			24
12	8545	X	3277	-0-	-5268	-0-	3277	2			Y	-0-					24
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					24
02	2856	X	2095	-0-	-761	-0-	2095	2			Y	-0-					24

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1240	-0-	-740	-0-	1238	2	2	9	Y	2					14
10	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					14
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					14
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					14
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					14
*02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20

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
09	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1328	2	2	9	Y	2	15	1			4
10	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1333	2	1	9	Y	1					5
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					6
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1					8
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1					9

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
09	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			Y	-0-					31
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	Y	2					33
12	3162	X	2292	-0-	-870	-0-	2292	2			Y	-0-					33
01	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			Y	-0-					33
02	3108	X	2741	-0-	-367	-0-	2741	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1215	2			Y	-0-					5
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					5
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	Y	11					16
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					16
01	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					16
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	2			Y	-0-					16

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
09	5970	X	3366	-0-	-2604	-0-	3366	2			Y	-0-					5
10	6169	X	3557	-0-	-2612	-0-	3557	2			Y	-0-					5
11	4350	X	3071	-0-	-1279	-0-	3071	2			Y	-0-					5
12	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	2			Y	-0-					5
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2			Y	-0-					5
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1575	2	1	9	Y	1	1	8			98
10	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	1510	2			Y	-0-					98
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	8			98
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	8			98
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					52
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					52
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					52
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					52
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					52
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			Y	-0-					25
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1972	2			Y	-0-					25
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					25
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					25
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2674	2			Y	-0-					19
10	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2550	2			Y	-0-					19
11	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2461	2	1	9	Y	1	1	8			19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	3000	N	3238	-0-	238	238	3198	2	40	9	Y	36	1	8			38
12	2498	N	2260	-0-	-238	-0-	2254	2	6	9	Y	5	1	8			42
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			42

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3011	2	2	9	Y	2					19
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					19
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					19
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3177	2	1	9	Y	1					10
10	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2998	2	2	9	Y	2					12
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3085	2	1	9	Y	1					13
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3194	2	1	9	Y	1					14
*02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4162	-0-	-578	-0-	4162	2			Y	-0-					7
10	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4258	2	2	9	Y	2	1	8			8
11	4440	X	3556	-0-	-884	-0-	3552	2	4	9	Y	4					12
12	4588	X	3192	-0-	-1396	-0-	3192	2			Y	-0-					12
01	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	3782	2			Y	-0-					12
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3599	2	2	9	Y	2	2	8			12

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					47
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					47
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					47
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					47
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					47
02	1428	X	995	-0-	-433	-0-	995	2			Y	-0-					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	2			Y	-0-					7
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					7
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					7
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					7
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	4190	2			Y	-0-					96
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	3765	2	1	9	Y	1	1	8			96
11	4350	X	3594	-0-	-756	-0-	3594	2			Y	-0-					96
12	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	3662	2			Y	-0-					96
01	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					96
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	3790	2			Y	-0-					96

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
09	2100	X	1146	-0-	-954	-0-	1144	2	2	9	Y	2					8
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			Y	-0-					8
11	1470	X	754	-0-	-716	-0-	754	2			Y	-0-					8
12	1457	X	943	-0-	-514	-0-	943	2			Y	-0-					8
01	1457	X	196	-0-	-1261	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	1316	X	740	-0-	-576	-0-	738	2	2	9	Y	2					10

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
09	5250	X	1665	-0-	-3585	-0-	1665	2			Y	-0-					39
10	5425	X	1732	-0-	-3693	-0-	1732	2			Y	-0-					39
11	3240	X	1409	-0-	-1831	-0-	1409	2			Y	-0-					39
12	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					39
01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					39
*02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					39

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
09	3300	X	2815	-0-	-485	-0-	2813	2	2	9	Y	2					13
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	2	2	9	Y	2					15
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	Y	1					16
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					17
01	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3183	2	1	9	Y	1					18
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1932	2	2	9	Y	2					5
10	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2260	2	2	9	Y	2					7
11	2400	X	2065	-0-	-335	-0-	2063	2	2	9	Y	2					9
12	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1877	2	2	9	Y	2					11
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	1813	2	4	9	Y	4					15
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	1513	2	1	9	Y	1					16

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
09	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1412	2	3	9	Y	3	17	1			3
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1570	2	1	9	Y	1					4
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					5
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	Y	2					7
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	2	1	9	Y	1					8
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	1348	2	1	9	Y	1					9

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
09	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	2194	2			Y	-0-					10
10	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	2392	2	1	9	Y	1					11
11	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	2322	2	2	9	Y	2					13
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					13
01	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			Y	-0-					13
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					13

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
09	5820	X	4643	-0-	-1177	-0-	4642	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	5301	X	4328	-0-	-973	-0-	4327	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	5130	X	3090	-0-	-2040	-0-	3088	2	2	9	Y	2					30
12	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	4583	2			Y	-0-					30
01	4867	X	4038	-0-	-829	-0-	4038	2			Y	-0-					30
*02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4583	-0-	-367	-0-	4582	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			Y	-0-					39
11	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	4398	2			Y	-0-					39
12	4929	X	3981	-0-	-948	-0-	3981	2			Y	-0-					39
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	3153	2			Y	-0-					39
02	4312	X	3204	-0-	-1108	-0-	3204	2			Y	-0-					39

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3438	-0-	-882	-0-	3437	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4310	2			Y	-0-					10
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					10
12	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3435	2	1	9	Y	1					11
01	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			Y	-0-					11
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	3241	2	1	9	Y	1					12

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	3315	2	1	9	Y	1	1	8			113
10	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3317	2	1	9	Y	1	1	8			113
11	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	3447	2			Y	-0-					113
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					113
01	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			Y	-0-					113
02	3220	X	3219	-0-	-1	-0-	3219	2			Y	-0-					113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	3254	2			N	-0-					134
10	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					134
11	3510	X	2631	-0-	-879	-0-	2631	2			N	-0-					134
12	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	2			N	-0-					134
01	3348	X	1947	-0-	-1401	-0-	1947	2			N	-0-					134
02	3024	X	2241	-0-	-783	-0-	2241	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4028	-0-	-82	-0-	4027	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	3908	2	2	9	Y	2	1	8			24
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3477	2	4	9	Y	4					28
12	4247	X	3209	-0-	-1038	-0-	3209	2			Y	-0-					28
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					28
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2	9	Y	2	2	8			28

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4291	-0-	-1079	-0-	4287	2	4	9	Y	4	1	8			9
10	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	4401	2	6	9	Y	5	1	8			13
11	5220	X	3746	-0-	-1474	-0-	3740	2	6	9	Y	5	1	8			17
12	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3955	2	4	9	Y	4	2	8			19
01	5394	X	3772	-0-	-1622	-0-	3763	2	9	9	Y	8					27
02	4004	X	3439	-0-	-565	-0-	3438	2	1	9	Y	1	1	8			27

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	3956	2			N	-0-					201
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					201
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					201
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					201
02	4116	X	4054	-0-	-62	-0-	4054	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5953	2	12	9	Y	11	1	8			34
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5514	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6286	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	5056	2			Y	-0-					34
*02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7602	2	24	9	Y	22	2	8			54

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			Y	-0-					28
10	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	3000	X	2025	-0-	-975	-0-	2025	2			Y	-0-					28
12	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	2			Y	-0-					28
01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	8			28
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1	1	8			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1638	-0-	-1212	-0-	1638	2			Y	-0-					26
10	2945	X	1468	-0-	-1477	-0-	1468	2			Y	-0-					26
11	2850	X	1737	-0-	-1113	-0-	1737	2			Y	-0-					26
12	2945	X	1386	-0-	-1559	-0-	1386	2			Y	-0-					26
01	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	1368	2			Y	-0-					26
02	1624	N	1525	-0-	-99	-0-	1524	2	1	9	Y	1					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4210	-0-	-890	-0-	4209	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			15
11	4290	X	2980	-0-	-1310	-0-	2977	2	3	9	Y	3					18
12	4371	X	2671	-0-	-1700	-0-	2671	2			Y	-0-					18
01	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	2			Y	-0-					18
02	4060	X	3474	-0-	-586	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			18

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4136	2	4	9	Y	4	1	8			4
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	4	1	8			7
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3990	2	6	9	Y	5	1	8			11
12	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	4027	2	4	9	Y	4	2	8			13
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4569	2	11	9	Y	10					23
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2	1	8			24

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					147
10	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	1016	2			N	-0-					147
11	3000	N	3484	-0-	484	484	3475	2	9	9	N	8					155
12	3100	N	3032	-0-	-68	416	3028	2	4	9	N	4					159
01	2362	N	1946	-0-	-416	-0-	1946	2			N	-0-					159
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			159

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2809	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	2
10	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2809	2	2	9	Y	2	1	8			3
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	2696	2	2	9	Y	2	1	8			4
12	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2940	2	1	9	Y	1					7
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2457	2	2	9	Y	2	1	8			8

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
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	3390	X	3114	-0-	-276	-0-	3112	2	2	9	Y	2					26
12	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2			Y	-0-					26
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	2			Y	-0-					26
*02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2601	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					16
02	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	1968	2			Y	-0-					16

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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					23
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					23
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					23
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			Y	-0-					23
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	8			23
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	Y	4					34
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1271	2	23	9	Y	21	26	1			29
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5					34
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4	30	1			8
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10					18
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7					25

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
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4014	2	2	9	Y	2	1	8			29
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3593	2	4	9	Y	4	2	8			31
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3824	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			Y	-0-					31
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	2			Y	-0-					31

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
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	Y	1	1	8			33
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	2	2	9	Y	2	2	8			33
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	Y	3	2	8			34
12	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	3664	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					34
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	2	2	9	Y	2	2	8			34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			25
11	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3775	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	4650	X	3746	-0-	-904	-0-	3744	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3861	2	1	9	Y	1	1	8			25
*02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2681	-0-	-1099	-0-	2680	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2723	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	2546	2	4	9	Y	4					12
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2708	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2780	2	8	9	Y	7	1	8			24
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			25

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
09	6720	X	5415	-0-	-1305	-0-	5414	2	1	9	Y	1	1	8			32
10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5661	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	5427	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	5642	X	5221	-0-	-421	-0-	5220	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	5673	X	4971	-0-	-702	-0-	4970	2	1	9	Y	1	1	8			32
02	5124	X	4729	-0-	-395	-0-	4729	2			Y	-0-					32

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
09	4950	X	4410	-0-	-540	-0-	4403	2	7	9	Y	6	1	8			11
10	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	4466	2	6	9	Y	5	1	8			15
11	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	4317	2	6	9	Y	5	1	8			19
12	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4501	2	4	9	Y	4	2	8			21
01	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	3984	2	10	9	Y	9					30
02	4116	X	3610	-0-	-506	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					20
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			20
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					20
01	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					20
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					17
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					17
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					17
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					17
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					17
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3719	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3986	2	2	9	Y	2	1	8			12
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	4123	X	3486	-0-	-637	-0-	3485	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3126	2	1	9	Y	1					13
02	3612	X	2497	-0-	-1115	-0-	2496	2	1	9	Y	1					14

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
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1623	2	6	9	Y	5					39
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	31
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6					37
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1624	2	4	9	Y	4	30	1			11
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1146	2	6	9	Y	5					23

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
09	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	2632	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	2618	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2262	2	28	9	Y	25	1	8			40
12	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2134	2	6	9	Y	5	1	8			44
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			44

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
09	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2183	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2141	2	1	9	Y	1					2
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	Y	2	1	8			3
12	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1963	2	1	9	Y	1					5
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1743	2	1	9	Y	1					6

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
09	4200	X	3269	-0-	-931	-0-	3266	2	3	9	Y	3	1	8			6
10	4340	X	3127	-0-	-1213	-0-	3124	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	2976	2	4	9	Y	4					12
12	3937	X	2662	-0-	-1275	-0-	2660	2	2	9	Y	2					14
01	3751	X	1929	-0-	-1822	-0-	1925	2	4	9	Y	4					18
*02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4502	-0-	-898	-0-	4501	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2			Y	-0-					46
11	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4409	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4588	2	1	9	Y	1	1	8			46
01	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					46
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			Y	-0-					46

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
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-					8
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					8
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	2	13	9	Y	12					20
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					20
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			Y	-0-					20
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					20

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
09	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3637	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3913	2	1	9	Y	1	1	8			35
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	3980	2	3	9	Y	3	2	8			36
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					36
01	3906	X	3136	-0-	-770	-0-	3136	2			Y	-0-					36
02	3724	X	2976	-0-	-748	-0-	2976	2			Y	-0-					36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4544	-0-	-346	-0-	4533	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	5
10	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4674	2	3	9	Y	3	1	8			7
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4450	2	6	9	Y	5	1	8			11
12	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4570	2	6	9	Y	5	1	8			15
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4548	2	2	9	Y	2					17
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	Y	4	1	8			20

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
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4206	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			Y	-0-					18
11	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	4097	2	36	9	Y	33	1	8			50
12	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2			Y	-0-					50
01	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	3920	X	3223	-0-	-697	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	8			50

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
09	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4137	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2	9	Y	2	1	8			38
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4390	2	7	9	Y	6	2	8			42
12	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4289	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					42
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3900	2	2	9	Y	2	2	8			42

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
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	2			Y	-0-					87
10	2945	X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2			Y	-0-					87
11	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2401	2			Y	-0-					87
12	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					87
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			Y	-0-					87
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1489	2	1	9	Y	1					11
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1					12
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					12
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					13
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1692	2	1	9	Y	1					14
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			Y	-0-					21
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			Y	-0-					21
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					21
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					21
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					21

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
09	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3567	2	1	9	Y	1	1	8			26
10	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3553	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	2146	2			Y	-0-					26
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	8			26

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
09	5400	X	1664	-0-	-3736	-0-	1662	2	2	9	Y	2					21
10	5580	X	3655	-0-	-1925	-0-	3652	2	3	9	Y	3	1	8			23
11	5400	X	4592	-0-	-808	-0-	4591	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	5580	X	4412	-0-	-1168	-0-	4410	2	2	9	Y	2	2	8			23
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4978	2	2	9	Y	2	2	8			23
*02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4451	2	3	9	Y	3	1	8			25

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
09	4560	X	4354	-0-	-206	-0-	4350	2	4	9	Y	4	1	8			5
10	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4247	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	3231	2	6	9	Y	5	1	8			12
12	4495	X	2922	-0-	-1573	-0-	2920	2	2	9	Y	2					14
01	4495	X	2540	-0-	-1955	-0-	2533	2	7	9	Y	6					20
02	4060	X	2344	-0-	-1716	-0-	2343	2	1	9	Y	1	1	8			20

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
09	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	3204	2	1	9	Y	1	1	8			7
10	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3422	2	4	9	Y	4	1	8			10
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3413	2	6	9	Y	5	1	8			14
12	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3183	2	11	9	Y	10	1	8			23
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3259	2	8	9	Y	7	1	8			29
02	3192	X	3126	-0-	-66	-0-	3123	2	3	9	Y	3	1	8			31

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
09	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3488	2	1	9	N	1	1	8			152
10	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3551	2	3	9	N	3	1	8			154
11	3750	X	3327	-0-	-423	-0-	3325	2	2	9	N	2	1	8			155
12	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8			155
01	3720	X	2319	-0-	-1401	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3248	X	2696	-0-	-552	-0-	2693	2	3	9	N	3	1	8			157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	2003	-0-	-37	-0-	1996	2	7	9	Y	6	1	8			45
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	Y	35	42	1	1	8	37
11	1920	X	1864	-0-	-56	-0-	1856	2	8	9	Y	7					44
12	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	1696	2	4	9	Y	4	30	1			18
01	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1480	2	9	9	Y	8					26
02	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					31

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
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4865	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	Y	40	1	8			85
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4380	2	12	9	Y	11	3	8			93
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	8			93
*02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			93

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
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3794	2	2	9	Y	2					42
11	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3214	2	3	9	Y	3					45
12	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	3185	2			Y	-0-					45
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2			Y	-0-					45
02	3668	X	2649	-0-	-1019	-0-	2649	2			Y	-0-					45

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
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5040	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	2	8			37
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5311	2	4	9	Y	4	2	8			39
12	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5615	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	4228	X	3858	-0-	-370	-0-	3856	2	2	9	Y	2	2	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1778	-0-	-202	-0-	1775	2	3	9	Y	3	17	1			2
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					4
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	Y	1					5
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1					6
02	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	1456	2	1	9	Y	1					7

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2119	-0-	-281	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2019	2	24	9	Y	22					37
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	Y	6	2	8			41
01	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	2240	X	1109	-0-	-1131	-0-	1109	2			Y	-0-					41

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
09	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					106
10	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			Y	-0-					106
11	3420	X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			Y	-0-					106
12	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2			Y	-0-					106
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					106
02	2968	X	2474	-0-	-494	-0-	2474	2			Y	-0-					106

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
09	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4276	2	1	9	Y	1	1	8			60
10	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4377	2	1	9	Y	1	1	8			60
11	4470	X	3884	-0-	-586	-0-	3881	2	3	9	Y	3	2	8			61
12	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3863	2	2	9	Y	2	2	8			61
01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					61
02	4004	X	3827	-0-	-177	-0-	3825	2	2	9	Y	2	2	8			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3771	-0-	-39	-0-	3770	2	1	9	Y	1	1	8			59
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					59
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3873	2	35	9	Y	32	1	8			90
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					90
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	Y	2	2	8			90
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			90

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
09	2670	X	2228	-0-	-442	-0-	2227	2	1	9	Y	1	1	8			58
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			58
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	Y	1	1	8			58
12	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2090	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	3534	X	2070	-0-	-1464	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	2637	2	1	9	Y	1	1	8			58

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
09	4980	X	4907	-0-	-73	-0-	4906	2	1	9	Y	1	1	8			107
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	Y	2	2	8			107
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8			107
12	5084	X	4198	-0-	-886	-0-	4196	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	3965	2	2	9	Y	2	2	8			107
02	4424	X	3537	-0-	-887	-0-	3535	2	2	9	Y	2	2	8			107

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
09	5490	X	4819	-0-	-671	-0-	4816	2	3	9	Y	3	1	8			16
10	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4709	2	3	9	Y	3	1	8			18
11	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	5022	X	4112	-0-	-910	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4647	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	4508	X	4054	-0-	-454	-0-	4052	2	2	9	Y	2					20

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					28
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					28
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1	1324	2	N	-0-					28
12	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	12	1	1240	2	N	-0-					28
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					28
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	12	1	1244	2	N	-0-					28

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
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	N	5					123
							6	9									
10	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	19	1	1907	2	N	4					127
							4	9									
11	3000	X	1895	-0-	-1105	-0-	19	1	1876	2	N	-0-					127
12	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	24	1	2444	2	N	16					143
							18	9									
01	3224	X	1230	-0-	-1994	-0-	12	1	1218	2	N	-0-					143
02	2912	X	1670	-0-	-1242	-0-	16	1	1648	2	N	5					148
							6	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
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					76
10	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	13	1	1253	2	Y	2					78
							2	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	Y	3					81
							3	9									
12	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	13	1	1256	2	Y	2					83
							2	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	5					88
							6	9									
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	4					92
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	N	15					239
							17	9									
10	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	26	1	2574	2	N	13					252
							14	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	6	186	1			72
							7	9									
12	4278	X	2334	-0-	-1944	-0-	23	1	2309	2	N	2					74
							2	9									
01	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	34	1	3427	2	N	15					89
							17	9									
02	3528	X	2202	-0-	-1326	-0-	22	1	2157	2	N	21					110
							23	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
09	2280	N	1653	-0-	-627	-0-	16	1	1615	2	Y	20					96
							22	9									
10	2604	N	1863	-0-	-741	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-					96
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1631	2	Y	2					98
							2	9									
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					98
01	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					98
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	14	1	1411	2	Y	2					100
							2	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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	N	36					211
							40	9									
10	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	12	1	1189	2	N	9					220
							10	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	N	41					261
							45	9									
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	15	1	1470	2	N	4					265
							4	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	37	182	1			120
							41	9									
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					120

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
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-					26
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	Y	3					29
							3	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	3					32
							3	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	3					35
							3	9									
01	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	15	1	1473	2	Y	4					39
							4	9									
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	13	1	1349	2	Y	4					43
							4	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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3077	2	N	1					173
							1	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3165	2	N	5					178
							6	9									
11	3000	N	3127	-0-	127	127	31	1	3096	2	N	-0-					178
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	24	1	2439	2	N	2					180
							2	9									
01	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	24	1	2423	2	N	3					183
							3	9									
02	2604	X	1374	-0-	-1230	-0-	14	1	1354	2	N	5					188
							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
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	9					167
							10	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	Y	10					177
							11	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	Y	7					184
							8	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	9					193
							10	9									
01	1085	N	277	-0-	-808	-0-	3	1	272	2	Y	2					195
							2	9									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	103	75	1			223
							113	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	799	-0-	-641	-0-	8	1	790	2	Y	1					70
							1	9									
10	1271	N	719	-0-	-552	-0-	7	1	711	2	Y	1					71
							1	9									
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	8	1	829	2	Y	2					73
							2	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	1					74
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	2					76
							2	9									
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	3					79
							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
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	27	1	2747	2	Y	2					75
							2	9									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3479	2	Y	7					82
							8	9									
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	7					89
							8	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	4					93
							4	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	6					99
							7	9									
02	2912	X	2610	-0-	-302	-0-	26	1	2573	2	Y	10					109
							11	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
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	Y	15					92
							17	9									
10	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-					92
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	27	1	2360	2	Y	3					95
							3	9									
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					95
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-					95
02	2240	N	1460	-0-	-780	-0-	14	1	1443	2	Y	3					98
							3	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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	9					207
							10	9									
10	1519	N	965	-0-	-554	-0-	9	1	947	2	Y	8					215
							9	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	7					222
							8	9									
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	13	1	1283	2	Y	7					229
							8	9									
01	961	N	385	-0-	-576	-0-	4	1	378	2	Y	3					232
							3	9									
02	1428	N	744	-0-	-684	-0-	6	1	628	2	Y	100	88	1			244
							110	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-					47
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	Y	-0-					47
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-					47
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	56	1	1453	2	Y	-0-					47
01	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					47
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1408	2	10	9	Y	9					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	60	1	1423	2	Y	-0-					124
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	1					125
							1	9									
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	62	1	1319	2	Y	7					132
							8	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	37					169
							41	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					169
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	17	1	883	2	Y	-0-					38
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					38
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1106	2	Y	-0-					38
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	Y	-0-					38
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-					38
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	-0-					38

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
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	18	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	19	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	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
09	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-					2
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-					2
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1862	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					17
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	9	1	479	2	Y	-0-					17
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	-0-					17
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					17
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	-0-					109
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	15	1	489	2	N	-0-					109
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	14	1	451	2	N	-0-					109
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-					109
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	306	2	N	-0-					109
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					58
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					58
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					58
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					58
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	181	2	Y	20					78
							22	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	32	92	1			18
							35	9									

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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	426	-0-	-442	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	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
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	2	Y	45	50	1			33
							50	9									
10	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	118	1	1766	2	Y	56	77	1			12
							62	9									
11	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	112	1	1625	2	Y	50	25	1			37
							55	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1943	2	Y	60	58	1			39
							66	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	Y	55	51	1			54
							61	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
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	95	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	101	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	103	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	102	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	63	1	1347	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
09	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	106	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	99	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	53	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	48	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	46	1	1471	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					107
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	2	N	-0-					107
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	37	1	619	2	N	-0-					107
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					107
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	N	98	184	1			21
							108	9									
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					21

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

09	450	N	429	-0-	-21	-0-	12	1	417	2	N	-0-					13
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	12	1	413	2	N	-0-					13
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	11	1	365	2	N	-0-					13
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

09	3810	X	3368	-0-	-442	-0-	62	1	3306	2	Y	-0-					34
10	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	68	1	3712	2	Y	-0-					34
11	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	54	1	3309	2	Y	-0-					34
12	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	63	1	3495	2	Y	-0-					34
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-					34
02	3416	X	2622	-0-	-794	-0-	42	1	2580	2	Y	-0-					34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	14	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	16	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	67	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	33	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	33	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	925	-0-	-279	-0-	28	1	897	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
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	27	1	570	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
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	141	1	2116	2	Y	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	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
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	189	1	2940	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	204	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	194	1	2812	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1986	-0-	-1393	-0-	129	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1400	-0-	-1979	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	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
09	3660	X	2540	-0-	-1120	-0-	153	1	2387	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	170	1	2547	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	159	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	177	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	142	1	1950	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2137	-0-	-327	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	97	1	1505	2	Y	35	39	1			25
							39	9									
10	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	106	1	1588	2	Y	43	59	1			9
							47	9									
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	104	1	1507	2	Y	38	19	1			28
							42	9									
12	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	82	1	1188	2	Y	41	42	1			27
							45	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	Y	48	38	1			37
							53	9									
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
							46	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

09	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	90	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	84	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	105	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	102	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	97	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	97	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1699	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1816	2	Y	34	48	1			7
							37	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	167	1	2422	2	Y	32	16	1			23
							35	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2123	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	2149	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2343	2	Y	34	31	1			34
							37	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	105	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	98	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	96	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	91	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	78	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	106	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	113	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	118	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	127	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	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
09	540	N	355	-0-	-185	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					9
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	8	1	445	2	Y	-0-					9
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					9
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-					9
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					9
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	848	-0-	-142	-0-	16	1	832	2	Y	-0-					1
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	18	1	1003	2	Y	-0-					1
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	Y	-0-					1
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					1
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	-0-					1
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	15	1	931	2	Y	-0-					1

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
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	9	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	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
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	142	1	2363	2	N	11					73
							12	9									
10	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	131	1	2188	2	N	-0-					73
11	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	139	1	2323	2	N	-0-					73
12	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	139	1	2315	2	N	-0-					73
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2596	2	N	-0-					73
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	2	N	-0-					73

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
09	1920	X	1592	-0-	-328	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					1
10	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-					1
11	1920	X	1148	-0-	-772	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					1
12	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	66	1	1359	2	Y	-0-					1
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1678	2	Y	-0-					1
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	24	1	1281	2	Y	-0-					88
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	2	Y	-0-					88
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	40	1	2417	2	Y	-0-					88
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1964	2	Y	-0-					88
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	1986	2	Y	-0-					88
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	34	1	2097	2	Y	-0-					88

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	1853	-0-	-697	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					3
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	Y	-0-					3
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	60	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					161
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					161
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					161
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					161
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	140	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1301	-0-	-319	-0-	84	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	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
09	2910	X	2062	-0-	-848	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2190	-0-	-817	-0-	137	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1897	-0-	-1253	-0-	122	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2123	-0-	-1132	-0-	138	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	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
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	96	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	86	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	958	-0-	-638	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	159	1	2475	2	Y	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2184	-0-	-576	-0-	141	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	66	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	112	-0-	-2616	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3153	-0-	353	353	142	1	3011	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
09	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	65	1	1008	2	Y	42	41	1			29
							46	9									
10	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	91	1	1359	2	Y	50	69	1			10
							55	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	Y	46	23	1			33
							51	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1489	2	Y	55	53	1			35
							61	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	2	Y	58	48	1			45
							64	9									
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	430	-0-	-320	-0-	25	1	393	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	27	1	396	2	Y	16	8	1			12
							18	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	Y	62	69	1			45
							68	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1963	2	Y	76	105	1			16
							84	9									
11	2220	N	656	-0-	-1564	-0-	39	1	569	2	Y	44	30	1			30
							48	9									
12	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	128	1	1848	2	Y	33	33	1			30
							36	9									
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	137	1	1877	2	Y	86	53	1			63
							95	9									
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
							83	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	107	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	113	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	136	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	71	1	1518	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	Y	-0-					-0-
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2482	-0-	-428	-0-	160	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2821	-0-	-31	-0-	183	1	2638	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	174	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	109	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	151	1	2357	2	Y	74	82	1			54
							81	9									
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3289	2	Y	90	125	1			19
							99	9									
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	214	1	3100	2	Y	81	41	1			59
							89	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	246	1	3541	2	Y	98	94	1			63
							108	9									
01	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	190	1	2602	2	Y	104	86	1			81
							114	9									
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	104	1	2204	2	Y	89	82	1			88
							98	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	39	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	2	Y	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	181	1	2710	2	Y	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	180	1	2613	2	Y	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	175	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2163	-0-	-567	-0-	65	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	70	1	2265	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	72	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	2341	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	149	1	2323	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1894	-0-	-566	-0-	122	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1539	-0-	-1003	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1728	-0-	-568	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

09	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	104	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	87	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	-0-					30
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					30
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					30
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	41	1	1319	2	Y	123					153
							135	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	8					161
							9	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	39	1	1263	2	Y	55					216
							61	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	33	1	1059	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	N	-0-					55
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	913	2	N	-0-					55
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	N	-0-					55
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	12	1	768	2	N	-0-					55
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	2	N	-0-					55
02	588	N	246	-0-	-342	-0-	4	1	242	2	N	-0-					55

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					68
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	2	N	-0-					68
11	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					68
12	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	70	1	2342	2	N	-0-					68
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					68
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	N	-0-					167
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1762	2	N	5					172
							6	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					172
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	-0-					172
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					172
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					172

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
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					20
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	Y	-0-					20
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	2	Y	-0-					20
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					20
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					20
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	901	2	4	9	Y	4					24

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	-0-	18	1			2
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					2
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	Y	-0-					2
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					2
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	908	2	7	9	Y	6					19
10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	952	2	11	9	Y	10					29
11	1290	N	984	-0-	-306	-0-	944	2	40	9	Y	36					65
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					69
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					78
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					79

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					58
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					58
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					58
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					58
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	10	1	316	2	Y	8					66
							9	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	9	1	301	2	Y	14	67	1			13
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					23
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			N	-0-					23
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					23
12	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					23
01	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	2			N	-0-					23
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					23

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	539	-0-	-151	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					25
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	18	1	589	2	Y	-0-					25
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	Y	-0-					25
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					25
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	469	2	Y	8					33
							9	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	28	1			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
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	84	1	2815	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	83	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	76	1	2549	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	80	1	2655	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	84	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	244	-0-	-1226	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	650	-0-	-497	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	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
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	Y	41	165	1			23
							45	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					23
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-					23
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	Y	-0-					23
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	1998	2	Y	37					60
							41	9									
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	2	Y	-0-					60

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
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	79	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	92	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	91	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9
10	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	1997	2			Y	-0-					9
11	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					9
12	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			Y	-0-					9
01	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			Y	-0-					9
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1673	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	637	-0-	-1523	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	122	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	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
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-					18
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					18
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					18
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					18
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3069	-0-	69	69	3055	2	14	9	Y	13					46
10	3100	N	3296	-0-	196	265	3268	2	28	9	Y	25					71
11	3000	N	3200	-0-	200	465	3126	2	74	9	Y	67					138
12	3346	X	2881	-0-	-465	-0-	2869	2	12	9	Y	11					149
01	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	1797	2	10	9	Y	9					158
02	2996	X	1958	-0-	-1038	-0-	1958	2			Y	-0-					158

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
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	95	1	1485	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	101	1	1514	2	Y	34	48	1			7
							37	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	100	1	1448	2	Y	32	16	1			23
							35	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	100	1	1443	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1384	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	34	31	1			34
							37	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
09	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					85
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			Y	-0-					85
11	2040	N	1529	-0-	-511	-0-	1529	2			Y	-0-					85
12	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	1655	2			Y	-0-					85
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			Y	-0-					85
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	15	1	515	2	Y	-0-					12
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					12
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	Y	-0-					12
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	635	2	1	9	Y	1	37	1			6
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					6
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					6
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					6

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
09	1080	N	896	-0-	-184	-0-	25	1	835	2	Y	33	175	1			10
							36	9									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					10
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					10
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	26	1	873	2	Y	-0-					10
01	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	Y	-0-					10
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					10

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
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-	19	1			3
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					3
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					3
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					3
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3

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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	Y	3	105	1			18
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					18
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					18
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			Y	-0-					18
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	4041	2	Y	-0-					8
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	131	1	4281	2	Y	-0-					8
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	202	1	4251	2	Y	-0-					8
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					8
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	2	Y	-0-					8
02	2884	X	2754	-0-	-130	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

09	3270	X	2527	-0-	-743	-0-	119	1	2408	2	Y	-0-					28
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	121	1	3318	2	Y	-0-					28
11	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	113	1	2919	2	Y	-0-					28
12	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	94	1	2419	2	Y	-0-					28
01	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2132	-0-	-976	-0-	2126	2	6	9	Y	5					33

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

09	3090	X	1549	-0-	-1541	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-					120
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	72	1	2123	2	Y	68					188
							75	9									
11	2460	X	2420	-0-	-40	-0-	85	1	2311	2	Y	22	184	1			26
							24	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	2	Y	-0-					26
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	12					38
							13	9									
02	2268	X	2205	-0-	-63	-0-	2081	2	124	9	Y	113					151

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-

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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			26
10	1178 N	763	-0-	-415	-0-	763	2		N	-0-			26
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			26
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			26
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			26
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	76 1 24 9		1920	2	N	22					189
10	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	76 1 13 9		1900	2	N	12					201
11	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	67 1 30 9		1757	2	N	27					228
12	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	64 1 35 9		1794	2	N	32					260
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	69 1 36 9		1767	2	N	33	181	1			112
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56 1 22 9		1555	2	N	20					132

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 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
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	27	1	677	2	N	-0-					151
10	992	N	798	-0-	-194	-0-	31	1	764	2	N	3					154
							3	9									
11	900	N	584	-0-	-316	-0-	22	1	556	2	N	5					159
							6	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	23	1	636	2	N	3					162
							3	9									
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	24	1	610	2	N	8					170
							9	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	8					178
							9	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7494	-0-	-66	-0-	280	1	7128	2	N	78	178	1			97
							86	9									
10	7998	X	7588	-0-	-410	-0-	291	1	7291	2	N	5					102
							6	9									
11	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	263	1	6909	2	N	40					142
							44	9									
12	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	257	1	7217	2	N	77					219
							85	9									
01	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	280	1	7139	2	N	43	181	1			81
							47	9									
02	7000	X	6587	-0-	-413	-0-	229	1	6330	2	N	25					106
							28	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	67	-0-	-353	-0-	2	1	63	2	N	2					27
							2	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	2					29
							2	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	N	7					36
							8	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	7					43
							8	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	17	1	480	2	N	7					50
							8	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	33	1	831	2	N	21					104
							23	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	2	N	-0-					104
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	2	N	43					147
							47	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1042	2	N	35					182
							39	9									
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	32	1	825	2	N	23					205
							25	9									
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	31	1	870	2	N	13					218
							14	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					65
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					65
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					65
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	240	1	1920	2	N	1					33
							1	9									
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	501	1	4975	2	N	35					68
							39	9									
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	445	1	3331	2	N	35					103
							39	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	465	1	4318	2	N	22					125
							24	9									
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	432	1	3730	2	N	27					152
							30	9									
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332	1	3362	2	N	11					163
							12	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					27
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					27
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					27
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					95
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					95
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					95
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					95
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					95
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1987	-0-	1987	4575	220	1	1767	2	N	-0-					28
10	DLQ G-10		1282	-0-	1282	5857	117	1	1165	2	N	-0-					28
11	7195	X	1338	-0-	-5857	-0-	158	1	1180	2	N	-0-					28
12	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	196	1	1815	2	N	-0-					28
01	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	245	1	2115	2	N	-0-					28
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					28

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	20	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					37
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					37
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					37
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					37
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					37
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					37
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					37
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					37
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
*02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

09	1470	N	798	-0-	-672	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	950	-0-	-569	-0-	36	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	732	-0-	-738	-0-	29	1	703	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	11					27
							12	9									

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

09	10590	X	6358	-0-	-4232	-0-	240	1	6118	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6679	-0-	-1753	-0-	250	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5320	-0-	-2570	-0-	210	1	5110	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6131	-0-	-2022	-0-	177	1	5954	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6001	-0-	-1842	-0-	213	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5336	-0-	-684	-0-	200	1	5136	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	2862	X NO RPT	-0-	-2862	-0-						N	NO RPT					-0-
01	29574	X NO RPT	-0-	-29574	-0-						N	NO RPT					-0-
02	26712	X NO RPT	-0-	-26712	-0-						N	NO RPT					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

	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
09	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					8
10	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					8
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					8
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					8
*02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			8
								1	9									

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

	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
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					120
10	713	N	643	-0-	-70	B	-0-	643	2			N	-0-					120
11	690	N	493	-0-	-197	B	-0-	493	2			N	-0-					120
12	682	N	550	-0-	-132	B	-0-	550	2			N	-0-					120
01	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					120
*02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

	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
09	930	N	820	-0-	-110	B	-0-	12	1	806	2	N	2	1	1			35
								2	9									
10	930	N	752	-0-	-178	B	-0-	11	1	741	2	N	-0-	1	1			34
11	750	N	636	-0-	-114	B	-0-	10	1	623	2	N	3	3	1			34
								3	9									
12	837	N	786	-0-	-51	B	-0-	13	1	772	2	N	1	1	1			34
								1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	13	1	765	2	N	35					69
								39	9									
*02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	13	1	661	2	N	4	4	1			69
								4	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

	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
09	150	N	115	-0-	-35	B	-0-	2	1	113	2	N	-0-					27
10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					27
11	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					27
12	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					27
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					27
*02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	4	1	293	2	N	1					71
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	3	1	216	2	N	-0-					71
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	4	1	228	2	N	-0-	1	1			70
12	310	N	153	-0-	-157 B	-0-	3	1	150	2	N	-0-					70
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	3	1	182	2	N	34					104
							37	9									
*02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	7	-0-	1 B	-355	1	1	6	2	Y	-0-					50
10	93	N	77	-0-	-16 B	-355	7	1	70	2	Y	-0-					50
11	60	N	37	-0-	-23 B	-355	3	1	34	2	Y	-0-					50
12	7	N	-0-	-0-	-7 B	-355					Y	-0-					50
01	0	N	80	-0-	80 B	-275	6	1	74	2	Y	-0-					50
02	0	N	36	-0-	36 B	-239	3	1	33	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	20	1	1318	2	N	3	2	1			136
							3	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1501	2	N	1	2	1			135
							1	9									
11	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	17	1	1101	2	N	5	6	1			134
							6	9									
12	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	17	1	988	2	N	37	1	1			170
							41	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	18	1	1032	2	N	31	174	1			27
							34	9									
*02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	N	5	5	1			27
							6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	11	1	745	2	N	2	1	1			145
							2	9									
10	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	11	1	729	2	N	-0-	1	1			144
11	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	10	1	623	2	N	3	3	1			144
							3	9									
12	775	N	649	-0-	-126 B	-0-	11	1	637	2	N	1	1	1			144
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	13	1	740	2	N	-0-					144
*02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	13	1	676	2	N	5	4	1			145
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1779	-0-	-831 B	-0-	26	1	1751	2	N	2	2	1			104
							2	9									
10	2697	X	1890	-0-	-807 B	-0-	27	1	1844	2	N	17	2	1			119
							19	9									
11	1991	X	1991	-0-	-0- B	-0-	29	1	1856	2	N	96	190	1			25
							106	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0- B	-0-	39	1	2258	2	N	3	3	1			25
							3	9									
01	1982	X	1982	-0-	-0- B	-0-	33	1	1942	2	N	6					31
							7	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	34	1	1709	2	N	9	10	1			30
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1589	-0-	-391 B	-0-	124	1	1465	2	Y	-0-					10
10	2046	N	1852	-0-	-194 B	-0-	164	1	1673	2	Y	14					24
							15	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	151	1	1937	2	Y	16					40
							18	9									
12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	154	1	1929	2	Y	2					42
							2	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	152	1	1889	2	Y	-0-					42
*02	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	139	1	1749	2	Y	8	7	1			43
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

09	1230	N	912	-0-	-318 B	-0-	71	1	841	2	Y	-0-					21
10	1271	N	943	-0-	-328 B	-0-	84	1	859	2	Y	-0-					21
11	1080	N	823	-0-	-257 B	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					21
12	930	N	845	-0-	-85 B	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					21
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	71	1	885	2	Y	-0-					21
*02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	61	1	774	2	Y	4	4	1			21
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

09	1200	N	1042	-0-	-158 B	-0-	15	1	1025	2	N	2	1	1			35
							2	9									
10	1147	N	1049	-0-	-98 B	-0-	15	1	1017	2	N	15	1	1			49
							17	9									
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	15	1	923	2	N	28	5	1			72
							31	9									
12	1085	N	764	-0-	-321 B	-0-	13	1	749	2	N	2	1	1			73
							2	9									
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	14	1	824	2	N	-0-					73
*02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	18	1	935	2	N	5	5	1			73
							6	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1892	-0-		-178	B	-0-	28	1	1850	2	N	13	2	1			66
									14	9									
10	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1950	2	N	8	2	1			72
									9	9									
11	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1819	2	N	58	9	1			121
									64	9									
12	1953	N	1846	-0-		-107	B	-0-	31	1	1786	2	N	26	2	1			145
									29	9									
01	1943	N	1943	-0-		-0-	B	-0-	32	1	1898	2	N	12					157
									13	9									
*02	1807	N	1807	-0-		-0-	B	-0-	30	1	1535	2	N	220	185	1			192
									242	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1750	-0-		-140	B	-0-	136	1	1614	2	Y	-0-					10
10	2046	N	1845	-0-		-201	B	-0-	165	1	1680	2	Y	-0-					10
11	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1707	2	Y	-0-					10
12	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1814	2	Y	-0-					10
01	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1694	2	Y	-0-					10
*02	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1530	2	Y	7	7	1			10
									8	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	965	-0-		-205	B	-0-	75	1	890	2	Y	-0-					19
10	1364	N	1020	-0-		-344	B	-0-	90	1	917	2	Y	12					31
									13	9									
11	1530	N	860	-0-		-670	B	-0-	59	1	759	2	Y	38					69
									42	9									
12	992	N	899	-0-		-93	B	-0-	66	1	829	2	Y	4					73
									4	9									
01	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1060	2	Y	-0-					73
*02	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	62	1	781	2	Y	4	4	1			73
									4	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1258	-0-		-542	B	-0-	18	1	1228	2	N	11	170	1			48
									12	9									
10	1767	N	1429	-0-		-338	B	-0-	20	1	1379	2	N	27	2	1			73
									30	9									
11	1470	N	1450	-0-		-20	B	-0-	22	1	1389	2	N	35	7	1			101
									39	9									
12	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1308	2	N	5	2	1			104
									6	9									
01	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1367	2	N	52					156
									57	9									
*02	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-	26	1	1302	2	N	54	7	1			203
									59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1532	-0-		-298	B	-0-	23	1	1506	2	N	3	2	1			64
									3	9									
10	1705	N	1672	-0-		-33	B	-0-	24	1	1592	2	N	51	2	1			113
									56	9									
11	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-	24	1	1496	2	N	58	8	1			163
									64	9									
12	1581	N	1485	-0-		-96	B	-0-	25	1	1406	2	N	49	185	1	1	8	26
									54	9									
01	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-	26	1	1561	2	N	4					30
									4	9									
*02	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1467	2	N	55	8	1			77
									61	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1428	-0-		-102	B	-0-	111	1	1317	2	Y	-0-					24
10	1581	N	1320	-0-		-261	B	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-					24
11	1470	N	1238	-0-		-232	B	-0-	89	1	1149	2	Y	-0-					24
12	1488	N	1264	-0-		-224	B	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					24
01	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1060	2	Y	1					25
									1	9									
*02	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-	65	1	823	2	Y	3	5	1			23
									3	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	60	-0-		-30	B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					70
10	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	6	1	383	2	N	18					88
									20	9									
11	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	1	1	73	2	N	1	1	1			88
									1	9									
12	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					88
01	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	5	1	316	2	N	7					95
									8	9									
*02	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	8	1	401	2	N	34	2	1			127
									37	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	769	-0-		-71	B	-0-	11	1	757	2	N	1	1	1			134
									1	9									
10	837	N	740	-0-		-97	B	-0-	11	1	728	2	N	1	1	1			134
									1	9									
11	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-	11	1	715	2	N	4	4	1			134
									4	9									
12	806	N	722	-0-		-84	B	-0-	12	1	709	2	N	1	1	1			134
									1	9									
01	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	12	1	710	2	N	-0-					134
*02	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	13	1	653	2	N	51	158	1			27
									56	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	18	1	1204	2	N	47	153	1			37
							52	9									
10	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	19	1	1268	2	N	-0-	1	1			36
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	19	1	1172	2	N	8	6	1			38
							9	9									
12	1302	N	1141	-0-	-161 B	-0-	20	1	1119	2	N	2	2	1			38
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	19	1	1135	2	N	-0-					38
*02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1048	2	N	6	6	1			38
							7	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

09	780	N	416	-0-	-364 B	-0-	416	2			N	-0-					60
10	558	N	310	-0-	-248 B	-0-	310	2			N	-0-					60
11	510	N	262	-0-	-248 B	-0-	262	2			N	-0-					60
12	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					60
*02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					60

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

09	2400	N	564	-0-	-1836 B	-0-	564	2			N	-0-					157
10	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-					157
11	1140	N	240	-0-	-900 B	-0-	240	2			N	-0-					157
12	589	N	157	-0-	-432 B	-0-	157	2			N	-0-					157
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					157
*02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					157

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					65
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					77
10	279	N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2			N	-0-					77
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	71	2	149	9	N	135	185	1			27
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					27
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					27
*02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

09	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2			N	-0-					100
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					100
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					100
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					100
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					100
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					147
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					147
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-	117	1			30
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					30
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					30
*02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

09	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	2			N	-0-	82	0			58
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	590	2	81	9	N	74					132
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	609	2	69	9	N	63	62	8			133
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					133
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					133
*02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					133

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

09	540	N	318	-0-	-222 B	-0-	5	1	313	2	N	-0-					70
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	5	1	330	2	N	15					85
							17	9									
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	4	1	269	2	N	18	1	1			102
							20	9									
12	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	4	1	242	2	N	-0-					102
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	5	1	275	2	N	-0-					102
*02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	2	N	2	2	1			102
							2	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					196
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	-0-					196
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	968	2	N	-0-					196
*02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	1	419	2	N	2	2	1			196
							2	9									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					134
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	1	1	61	2	N	-0-					134
11	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					134
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
*02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	663	-0-	-147 B	-0-	10	1	652	2	N	1	1	1			60
							1	9									
10	992	N	781	-0-	-211 B	-0-	11	1	770	2	N	-0-	1	1			59
11	990	N	826	-0-	-164 B	-0-	13	1	809	2	N	4	4	1			59
							4	9									
12	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	10	1	562	2	N	1	1	1			59
							1	9									
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					59
*02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	1	550	2	N	3	3	1			59
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					6
10	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					6
11	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					6
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					6
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					6
*02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1317	-0-	-423 B	-0-	103	1	1214	2	Y	-0-					24
10	1612	N	1528	-0-	-84 B	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-					24
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	128	1	1644	2	Y	-0-					24
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	129	1	1618	2	Y	-0-					24
01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	123	1	1527	2	Y	1					25
							1	9									
*02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	108	1	1359	2	Y	6	6	1			25
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	56	1	666	2	N	-0-					14
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	78	1	800	2	N	-0-					14
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					14
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	57	1	721	2	N	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	58	1	722	2	N	-0-					14
*02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	59	1	738	2	N	3	3	1			14
							3	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	21	1	1389	2	N	33	2	1			131
							36	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	21	1	1438	2	N	4	2	1			133
							4	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	22	1	1386	2	N	57	7	1			183
							63	9									
12	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	23	1	1317	2	N	77	185	1			75
							85	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	22	1	1315	2	N	32					107
							35	9									
*02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	17	7	1			117
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	3	1	186	2	N	-0-					127
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					127
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	8	1	477	2	N	3	2	1			128
							3	9									
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	7	1	427	2	N	1	1	1			128
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	7	1	405	2	N	30					158
							33	9									
*02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	6	1	312	2	N	5	2	1			161
							6	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
09	420	N	347	-0-	-73 B	-0-	347	2			N	-0-					55
10	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					55
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					55
12	372	N	244	-0-	-128 B	-0-	244	2			N	-0-					55
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					55
*02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					55

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
09	930	N	423	-0-	-507 B	-0-	6	1	409	2	N	7					136
							8	9									
10	589	N	457	-0-	-132 B	-0-	7	1	447	2	N	3	1	1			138
							3	9									
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	8	1	514	2	N	3	3	1			138
							3	9									
12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	8	1	450	2	N	1	1	1			138
							1	9									
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	3	1	174	2	N	-0-					138
*02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			137

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
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	5	1	306	2	N	-0-					62
10	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	5	1	358	2	N	-0-					62
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	3	1	212	2	N	171	178	1			55
							188	9									
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	12	1	685	2	N	2	1	1			56
							2	9									
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	10	1	613	2	N	13					69
							14	9									
*02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	11	1	565	2	N	33	3	1			99
							36	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					27
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1519	-0-	-311 B	-0-	118	1	1401	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1731	-0-	-98 B	-0-	154	1	1577	2	Y	-0-					12
11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	121	1	1559	2	Y	-0-					12
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	123	1	1547	2	Y	-0-					12
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					12
*02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	122	1	1536	2	Y	8	7	1			13
							9	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	2	N	-0-					74
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	2	1	113	2	N	-0-					74
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	N	1	1	1			74
							1	9									
12	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					74
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					74
*02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	6	1	304	2	N	3	1	1			76
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

09	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	22	1	1439	2	N	2	1	1			49
							2	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	21	1	1437	2	N	6	2	1			53
							7	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	22	1	1411	2	N	8	7	1			54
							9	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	30	1	1692	2	N	3	2	1			55
							3	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	34	1	1988	2	N	-0-					55
*02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	18	1	930	2	N	7	6	1			56
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

09	1590	N	1239	-0-	-351 B	-0-	18	1	1219	2	N	2	1	1			79
							2	9									
10	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	20	1	1375	2	N	1	2	1			78
							1	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	25	1	1570	2	N	11	8	1			81
							12	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1362	2	N	2	2	1			81
							2	9									
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	23	1	1374	2	N	1					82
							1	9									
*02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	7	7	1			82
							8	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

09	2880	X	651	-0-	-2229 B	-0-	10	1	640	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	620	X	615	-0-	-5 B	-0-	9	1	605	2	N	1	1	1			44
							1	9									
11	693	X	693	-0-	-0- B	-0-	11	1	679	2	N	3	3	1			44
							3	9									
12	682	X	607	-0-	-75 B	-0-	10	1	596	2	N	1	1	1			44
							1	9									
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	11	1	619	2	N	-0-					44
*02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	11	1	536	2	N	3	3	1			44
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	480	N	339	-0-	-141 B	-0-	57	1	282	2	N	-0-					21
10	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	55	1	257	2	N	-0-					21
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	78	1	359	2	N	2					23
							2	9									
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	2	1	714	2	N	5					28
							6	9									
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	944	2	12	9	N	11	36	1			3
*02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	103	1	403	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
09	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	207	1	2447	2	Y	-0-					26
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	140	1	1430	2	Y	-0-					26
11	1080	N	736	-0-	-344 B	-0-	53	1	683	2	Y	-0-					26
12	1116	N	864	-0-	-252 B	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					26
01	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	74	1	916	2	Y	1					27
							1	9									
*02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	73	1	923	2	Y	4	7	1			24
							4	9									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	10	1	672	2	N	106	176	1			83
							117	9									
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	10	1	677	2	N	6	1	1			88
							7	9									
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	11	1	708	2	N	9	4	1			93
							10	9									
12	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	13	1	756	2	N	41	1	1			133
							45	9									
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	12	1	688	2	N	30					163
							33	9									
*02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	12	1	618	2	N	11	4	1			170
							12	9									

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
09	420	N	285	-0-	-135 B	-0-	4	1	281	2	N	-0-					79
10	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	4	1	279	2	N	-0-					79
11	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	4	1	252	2	N	1	1	1			79
							1	9									
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	5	1	280	2	N	-0-					79
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	6	1	366	2	N	-0-					79
*02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	6	1	301	2	N	2	2	1			79
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	19	1	1257	2	N	1	1	1			105
							1	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	19	1	1302	2	N	1	2	1			104
							1	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	20	1	1233	2	N	6	6	1			104
							7	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	21	1	1199	2	N	2	2	1			104
							2	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	21	1	1262	2	N	1					105
							1	9									
*02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	23	1	1147	2	N	7	7	1			105
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1297	-0-	-143	B	-0-	19	1	1276	2	N	2	1	1			63
								2	9									
10	1395	N	1361	-0-	-34	B	-0-	20	1	1319	2	N	20	2	1			81
								22	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1270	2	N	45	7	1			119
								50	9									
12	1333	N	1052	-0-	-281	B	-0-	18	1	1033	2	N	1	1	1			119
								1	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1216	2	N	-0-					119
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1080	2	N	6	6	1			119
								7	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					30
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					30
*02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	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
09	1860	N	1482	-0-	-378	B	-0-	22	1	1453	2	N	6	2	1			54
								7	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1549	2	N	1	2	1			53
								1	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1455	2	N	7	7	1			53
								8	9									
12	1519	N	1438	-0-	-81	B	-0-	25	1	1411	2	N	2	2	1			53
								2	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1529	2	N	-0-					53
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1394	2	N	12	8	1			57
								13	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
09	1980	N	1564	-0-	-416	B	-0-	23	1	1539	2	N	2	2	1			56
								2	9									
10	2325	N	1505	-0-	-820	B	-0-	22	1	1482	2	N	1	2	1			55
								1	9									
11	1500	N	1428	-0-	-72	B	-0-	22	1	1398	2	N	7	8	1			54
								8	9									
12	1612	N	1414	-0-	-198	B	-0-	24	1	1387	2	N	3	2	1			55
								3	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1642	2	N	3					58
								3	9									
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1703	2	N	193	192	1			59
								212	9									

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
09	1530	N	1299	-0-	-231 B	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					9
10	1519	N	1480	-0-	-39 B	-0-	131	1	1334	2	Y	14					23
							15	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	101	1	1295	2	Y	16					39
							18	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	99	1	1247	2	Y	2					41
							2	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	110	1	1367	2	Y	-0-					41
*02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	95	1	1199	2	Y	6	6	1			41
							7	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	251	1	2967	2	N	-0-					20
10	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	275	1	2807	2	N	-0-					20
11	2160	N	1579	-0-	-581 B	-0-	114	1	1465	2	N	-0-					20
12	2232	X	1634	-0-	-598 B	-0-	121	1	1513	2	N	-0-					20
01	2232	X	1681	-0-	-551 B	-0-	125	1	1555	2	N	1					21
							1	9									
02	2016	X	1550	-0-	-466 B	-0-	112	1	1416	2	N	20	6	1			35
							22	9									

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
09	630	N	558	-0-	-72 B	-0-	8	1	549	2	N	1	1	1			94
							1	9									
10	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	9	1	576	2	N	1	1	1			94
							1	9									
11	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	9	1	597	2	N	3	3	1			94
							3	9									
12	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	10	1	552	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	11	1	638	2	N	-0-					94
*02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	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
09	840	N	679	-0-	-161 B	-0-	10	1	668	2	N	1	1	1			36
							1	9									
10	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	9	1	603	2	N	1	1	1			36
							1	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	18	1	1148	2	N	5	5	1			36
							6	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	19	1	1105	2	N	2	2	1			36
							2	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					36
*02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	19	1	962	2	N	10	6	1			40
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2302	2	N	3	2	1			65
								3	9									
10	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2640	2	N	158	178	1			45
								174	9									
11	1800	N	1744	-0-	-56	B	-0-	27	1	1707	2	N	9	9	1			45
								10	9									
12	2418	N	1738	-0-	-680	B	-0-	30	1	1706	2	N	2	2	1			45
								2	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					45
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1657	2	N	9	9	1			45
								10	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	7	1	482	2	N	-0-					66
10	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1057	2	N	1	1	1			66
								1	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	14	1	884	2	N	4	4	1			66
								4	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	15	1	887	2	N	177	170	1			73
								195	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					73
*02	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	19	1	959	2	N	5	5	1			73
								6	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1492	-0-	-98	B	-0-	22	1	1444	2	N	24	1	1			117
								26	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	45	1	3031	2	N	77	2	1			192
								85	9									
11	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2561	2	N	219	190	1			221
								241	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	42	1	2417	2	N	3	3	1			221
								3	9									
01	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2427	2	N	2					223
								2	9									
02	2324	X	2121	-0-	-203	B	-0-	41	1	2065	2	N	14	12	1			225
								15	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1548	-0-	-222	B	-0-	23	1	1518	2	N	6	2	1			72
								7	9									
10	1953	N	1811	-0-	-142	B	-0-	23	1	1587	2	N	183	187	1			68
								201	9									
11	1710	N	1587	-0-	-123	B	-0-	25	1	1550	2	N	11	8	1			71
								12	9									
12	1612	N	1542	-0-	-70	B	-0-	26	1	1514	2	N	2	2	1			71
								2	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1435	2	N	1					72
								1	9									
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1275	2	N	10	7	1			75
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	B	8	1	540	2	N	1	1	1			188
								1	9									
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	B	8	1	569	2	N	1	1	1			188
								1	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	B	9	1	540	2	N	21	3	1			206
								23	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	B	8	1	478	2	N	34	1	1			239
								37	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	B	9	1	511	2	N	2	177	1			64
								2	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	B	8	1	404	2	N	2	2	1			64
								2	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	B	9	1	617	2	N	7	1	1			74
								8	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	B	8	1	575	2	N	1	1	1			74
								1	9									
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	B	9	1	554	2	N	10	3	1			81
								11	9									
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	B	10	1	594	2	N	2	1	1			82
								2	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	B	8	1	472	2	N	6					88
								7	9									
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	B	6	1	299	2	N	5	2	1			91
								6	9									

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. 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
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	B	14	1	914	2	N	52	1	1			132
								57	9									
10	1116	N	982	-0-	-134	-0-	B	14	1	942	2	N	24	1	1			155
								26	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	B	15	1	937	2	N	55	5	1			205
								61	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	B	20	1	1127	2	N	37	183	1			59
								41	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	B	13	1	778	2	N	1					60
								1	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	B	14	1	712	2	N	3	4	1			59
								3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	B	20	1	1297	2	N	2	1	1			105
								2	9									
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	B	4	2			N	-0-	1	1			104
11	360	N	33	-0-	-327	-0-	B	1	1	32	2	N	-0-					104
12	1364	N	18	-0-	-1346	-0-	B	18	2			N	-0-					104
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	B	12	2			N	-0-					104
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	B	2	1	98	2	N	-0-					104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	12	1	769	2	N	1	1	1			28
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	11	1	735	2	N	-0-	1	1			27
11	990	N	710	-0-	-280 B	-0-	11	1	695	2	N	4	4	1			27
							4	9									
12	806	N	665	-0-	-141 B	-0-	11	1	653	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
*02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	3	1	174	2	N	2					41
							2	9									
10	1054	N	54	-0-	-1000 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					41
11	690	N	272	-0-	-418 B	-0-	4	1	265	2	N	3	2	1			42
							3	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	18	1	1057	2	N	5	1	1			46
							6	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1425	2	N	-0-					46
*02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			45

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	544	-0-	-176 B	-0-	32	1	376	2	N	124					161
							136	9									
10	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	49	1	505	2	N	40	180	1			21
							44	9									
11	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	31	1	400	2	N	-0-					21
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	52	1	654	2	N	-0-					21
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					21
*02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	625	2	N	2	3	1			20
							2	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	22	1	1487	2	N	3	2	1			51
							3	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	23	1	1542	2	N	1	2	1			50
							1	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	22	1	1399	2	N	7	7	1			50
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	25	1	1415	2	N	2	2	1			50
							2	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	27	1	1567	2	N	34					84
							37	9									
*02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
							61	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	125
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	125
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	125
12	0	N	-0-	-0-	-0- 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	2	1	128	2	N	-0-					102
10	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	1	1	72	2	N	-0-					102
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	1	1	41	2	N	2					104
							2	9									
12	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					104
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					104
*02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					104

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1098	-0-	-252 B	-0-	16	1	1078	2	N	4	1	1			42
							4	9									
10	1395	N	1083	-0-	-312 B	-0-	16	1	1066	2	N	1	1	1			42
							1	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	16	1	1006	2	N	5	5	1			42
							6	9									
12	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	19	1	1091	2	N	4	1	1			45
							4	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	17	1	1017	2	N	7					52
							8	9									
*02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
							13	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	207	-0-	-123 B	-0-	3	1	204	2	N	-0-					100
10	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	3	1	233	2	N	-0-					100
11	270	N	174	-0-	-96 B	-0-	3	1	170	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					100
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					100
*02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	3	1	162	2	N	1	1	1			100
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	325	-0-	-305 B	-0-	5	1	320	2	N	-0-					164
10	527	N	257	-0-	-270 B	-0-	4	1	253	2	N	-0-					164
11	330	N	212	-0-	-118 B	-0-	3	1	208	2	N	1	1	1			164
							1	9									
12	341	N	171	-0-	-170 B	-0-	3	1	168	2	N	-0-					164
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	2	N	37					201
							41	9									
*02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
							29	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1268	-0-	-982 B	-0-	214	1	1054	2	N	-0-					17
10	2325	X	513	-0-	-1812 B	-0-	91	1	422	2	N	-0-					17
11	2250	X	198	-0-	-2052 B	-0-	35	1	162	2	N	1					18
							1	9									
12	2325	X	357	-0-	-1968 B	-0-	1	1	350	2	N	5					23
							6	9									
01	2325	X	584	-0-	-1741 B	-0-	572	2	12	9	N	11	31	1			3
02	1176	X	246	-0-	-930 B	-0-	50	1	196	2	N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	309	1	1517	2	N	-0-					21
10	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	335	1	1564	2	N	-0-					21
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	262	1	1205	2	N	2					23
							2	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	4	1	1673	2	N	5					28
							6	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1205	2	12	9	N	11	36	1			3
*02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	304	1	1187	2	N	-0-					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1418	-0-	-172 B	-0-	21	1	1390	2	N	6	2	1			82
							7	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	21	1	1429	2	N	121	2	1			201
							133	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	21	1	1344	2	N	15	182	1			34
							17	9									
12	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-	23	1	1291	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	22	1	1316	2	N	1					35
							1	9									
*02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	24	1	1223	2	N	10	7	1			38
							11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	571	2	N	4	1	1			64
							4	9									
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	9	1	592	2	N	1	1	1			64
							1	9									
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	8	1	503	2	N	3	3	1			64
							3	9									
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	8	1	454	2	N	1	1	1			64
							1	9									
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	9	1	510	2	N	-0-					64
*02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	332	2	N	2	2	1			64
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	525	1	2582	2	N	-0-					21
10	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	588	1	2742	2	N	-0-					21
11	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	604	1	2779	2	N	2					23
							2	9									
12	3100	X	2718	-0-	-382 B	-0-	7	1	2705	2	N	5					28
							6	9									
01	3100	X	1878	-0-	-1222 B	-0-	1866	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2800	X	1501	-0-	-1299 B	-0-	306	1	1195	2	N	-0-					3

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
09	360	N	165	-0-	-195 B	-0-	165	2			N	-0-					107
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					107
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					107
12	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					107
*02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	385	1	4555	2	N	-0-					22
10	5171	X	5171	-0-	-0-	B	-0-	460	1	4697	2	N	13					35
								14	9									
11	5109	X	5109	-0-	-0-	B	-0-	366	1	4706	2	N	34					69
								37	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	392	1	4916	2	N	65	90	1			44
								72	9									
01	5181	X	5181	-0-	-0-	B	-0-	385	1	4776	2	N	18					62
								20	9									
02	4676	X	4663	-0-	-13	B	-0-	341	1	4299	2	N	21	17	1			66
								23	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1246	-0-	-224	B	-0-	97	1	1149	2	N	-0-					51
10	1488	N	1242	-0-	-246	B	-0-	111	1	1131	2	N	-0-					51
11	1230	N	1159	-0-	-71	B	-0-	84	1	1075	2	N	-0-					51
12	1302	N	1220	-0-	-82	B	-0-	90	1	1130	2	N	-0-					51
01	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1109	2	N	1					52
								1	9									
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1136	2	N	5	5	1			52
								6	9									

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
09	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	453	1	2227	2	N	-0-					21
10	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	523	1	2437	2	N	-0-					21
11	2791	X	2791	-0-	-0-	B	-0-	498	1	2291	2	N	2					23
								2	9									
12	2387	X	2097	-0-	-290	B	-0-	5	1	2086	2	N	5					28
								6	9									
01	2387	X	1666	-0-	-721	B	-0-	1654	2	12	9	N	11	36	1			3
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	487	1	1901	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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3970	2	N	-0-					20
10	4030	X	3836	-0-	-194	B	-0-	341	1	3485	2	N	9					29
								10	9									
11	4045	X	4045	-0-	-0-	B	-0-	289	1	3719	2	N	34					63
								37	9									
12	4728	X	4728	-0-	-0-	B	-0-	344	1	4312	2	N	65	87	1			41
								72	9									
01	4030	X	3716	-0-	-314	B	-0-	276	1	3425	2	N	14					55
								15	9									
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3509	2	N	16	13	1			58
								18	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	904	-0-	-56	B	-0-	13	1	882	2	N	8	1	1			48
								9	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	14	1	929	2	N	7	1	1			54
								8	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	13	1	844	2	N	6	4	1			56
								7	9									
12	930	N	928	-0-	-2	B	-0-	16	1	905	2	N	6	1	1			61
								7	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	15	1	872	2	N	-0-					61
*02	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	16	1	816	2	N	5	5	1			61
								6	9									

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
09	27300	X	21912	-0-	-5388 B	-0-	316	1	21045	2	N	501	545	1			178
							551	9									
10	28210	X	21768	-0-	-6442 B	-0-	309	1	20896	2	N	512	523	1			167
							563	9									
11	26520	X	20410	-0-	-6110 B	-0-	309	1	19527	2	N	522	539	1			150
							574	9									
12	25110	X	16650	-0-	-8460 B	-0-	278	1	15906	2	N	424	373	1			201
							466	9									
01	22630	X	18079	-0-	-4551 B	-0-	294	1	17308	2	N	434	538	1			97
							477	9									
02	20188	X	12922	-0-	-7266 B	-0-	223	1	12449	2	N	227	192	1			132
							250	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	10303	-0-	-5927 B	-0-	800	1	9472	2	N	28					139
							31	9									
10	16771	X	5473	-0-	-11298 B	-0-	488	1	4979	2	N	5					144
							6	9									
11	16230	X	15248	-0-	-982 B	-0-	1097	1	14096	2	N	50					194
							55	9									
12	15655	X	13104	-0-	-2551 B	-0-	966	1	12108	2	N	27					221
							30	9									
01	14446	X	13444	-0-	-1002 B	-0-	1002	1	12423	2	N	17	167	1			71
							19	9									
*02	12369	X	12369	-0-	-0- B	-0-	903	1	11381	2	N	77	62	1			86
							85	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25530	X	21345	-0-	-4185 B	-0-	21267	2	78	9	N	71	62	1			158
10	25172	X	21547	-0-	-3625 B	-0-	21468	2	79	9	N	72					230
11	28200	X	20062	-0-	-8138 B	-0-	19976	2	86	9	N	78	216	1			92
12	29140	X	19432	-0-	-9708 B	-0-	19375	2	57	9	N	52					144
01	29140	X	20038	-0-	-9102 B	-0-	19986	2	52	9	N	47					191
02	19936	X	17939	-0-	-1997 B	-0-	17894	2	45	9	N	41					232

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50940	X	36684	-0-	-14256 B	-0-	36274	2	410	9	N	373	490	1			109
10	52638	X	37773	-0-	-14865 B	-0-	37367	2	406	9	N	369	348	1			130
11	45240	X	34431	-0-	-10809 B	-0-	34043	2	388	9	N	353	294	1			189
12	44344	X	44344	-0-	-0- B	-0-	44092	2	252	9	N	229	362	1			56
01	37913	X	30361	-0-	-7552 B	-0-	30156	2	205	9	N	186	176	1			66
02	33516	X	27454	-0-	-6062 B	-0-	27314	2	140	9	N	127					193

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40560	X	31402	-0-	-9158 B	-0-	31334	2	68	9	N	62					112
10	40610	X	31058	-0-	-9552 B	-0-	30941	2	117	9	N	106	185	1			33
11	34230	X	28312	-0-	-5918 B	-0-	28256	2	56	9	N	51					84
12	35030	X	28030	-0-	-7000 B	-0-	27974	2	56	9	N	51					135
01	32457	X	27502	-0-	-4955 B	-0-	27378	2	124	9	N	113	185	1			63
02	29316	X	27620	-0-	-1696 B	-0-	27568	2	52	9	N	47					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32010	X	22960	-0-	-9050 B	-0-	22916	2	44	9	N	40					184
10	31930	X	23469	-0-	-8461 B	-0-	23413	2	56	9	N	51	190	1			45
11	27150	X	21558	-0-	-5592 B	-0-	21512	2	46	9	N	42					87
12	27156	X	21627	-0-	-5529 B	-0-	21577	2	50	9	N	45					132
01	23715	X	20124	-0-	-3591 B	-0-	20091	2	33	9	N	30					162
*02	16760	X	16760	-0-	-0- B	-0-	16725	2	35	9	N	32					194

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

09	50820	X	40762	-0-	-10058 B	-0-	595	1	39541	2	N	569	588	1			177
							626	9									
10	52514	X	41442	-0-	-11072 B	-0-	595	1	40255	2	N	538	585	1			130
							592	9									
11	50160	X	37834	-0-	-12326 B	-0-	581	1	36692	2	N	510	576	1			64
							561	9									
12	46469	X	34768	-0-	-11701 B	-0-	586	1	33592	2	N	536	411	1			189
							590	9									
01	42129	X	35103	-0-	-7026 B	-0-	577	1	33994	2	N	484	509	1			164
							532	9									
02	38052	X	31614	-0-	-6438 B	-0-	547	1	30540	2	N	479	397	1			246
							527	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

09	49320	X	43956	-0-	-5364 B	-0-	628	1	41777	2	N	1410	1363	1			210
							1551	9									
10	50964	X	44303	-0-	-6661 B	-0-	624	1	42201	2	N	1344	1352	1			202
							1478	9									
11	49320	X	40762	-0-	-8558 B	-0-	614	1	38769	2	N	1254	1185	1			271
							1379	9									
12	49042	X	35875	-0-	-13167 B	-0-	591	1	33886	2	N	1271	1394	1			148
							1398	9									
01	45415	X	34828	-0-	-10587 B	-0-	559	1	32976	2	N	1175	1085	1			238
							1293	9									
02	40992	X	32030	-0-	-8962 B	-0-	543	1	30329	2	N	1053	1185	1			106
							1158	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

09	111270	X	79568	-0-	-31702 B	-0-	79416	2	152	9	N	138	180	1			125
10	114979	X	80403	-0-	-34576 B	-0-	80247	2	156	9	N	142	184	1			83
11	106470	X	76374	-0-	-30096 B	-0-	76218	2	156	9	N	142	192	1			33
12	100595	X	75229	-0-	-25366 B	-0-	75064	2	165	9	N	150					183
01	89652	X	72538	-0-	-17114 B	-0-	72405	2	133	9	N	121	187	1			117
02	74256	X	64320	-0-	-9936 B	-0-	64226	2	94	9	N	85					202

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

09	99090	X	63257	-0-	-35833 B	-0-	61889	2	1368	9	N	1244	21	1	1158	8	181
10	93372	X	64017	-0-	-29355 B	-0-	62616	2	1401	9	N	1274	1322	1			133
11	70080	X	57995	-0-	-12085 B	-0-	56690	2	1305	9	N	1186	1149	1			170
12	65379	X	56414	-0-	-8965 B	-0-	55066	2	1348	9	N	1225	1229	1			166
01	65379	X	53853	-0-	-11526 B	-0-	52520	2	1333	9	N	1212	1155	1			223
02	56476	X	50177	-0-	-6299 B	-0-	49085	2	1092	9	N	993	959	1			257

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	119430	X	82852	-0-	-36578 B	-0-	79972	2	2880	9	N	2618	2528	1			361
10	123411	X	80168	-0-	-43243 B	-0-	77355	2	2813	9	N	2557	2788	1			130
11	118860	X	72248	-0-	-46612 B	-0-	69864	2	2384	9	N	2167	2084	1			213
12	113646	X	71720	-0-	-41926 B	-0-	69274	2	2446	9	N	2224	2187	1			250
01	93651	X	67678	-0-	-25973 B	-0-	65307	2	2371	9	N	2155	2145	1			260
*02	60647	X	60647	-0-	-0- B	-0-	58347	2	2300	9	N	2091	1933	1			418

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

09	153510	X	109504	-0-	-44006 B	-0-	106149	2	3355	9	N	3050	3070	1			164
10	158627	X	103625	-0-	-55002 B	-0-	100525	2	3100	9	N	2818	2772	1			210
11	149220	X	91704	-0-	-57516 B	-0-	89190	2	2514	9	N	2285	2272	1			223
12	138725	X	89432	-0-	-49293 B	-0-	86980	2	2452	9	N	2229	2300	1			152
01	124186	X	80111	-0-	-44075 B	-0-	77951	2	2160	9	N	1964	1852	1			264
02	92260	X	70124	-0-	-22136 B	-0-	68250	2	1874	9	N	1704	1864	1			104

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

09	36743	X	36743	-0-	-0- B	-0-	35564	2	1179	9	N	1072	1092	0	14	1	210
10	74493	X	34331	-0-	-40162 B	-0-	33214	2	1117	9	N	1015	1079	1			146
11	53550	X	28853	-0-	-24697 B	-0-	27892	2	961	9	N	874	937	1			83
12	48298	X	30512	-0-	-17786 B	-0-	29497	2	1015	9	N	923	799	1			207
01	42532	X	34543	-0-	-7989 B	-0-	33450	2	1093	9	N	994	1031	1			170
*02	31893	X	31893	-0-	-0- B	-0-	30890	2	1003	9	N	912	837	1			245

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

09	139530	X	77957	-0-	-61573 B	-0-	77852	2	105	9	N	95					210
10	128030	X	74920	-0-	-53110 B	-0-	74825	2	95	9	N	86	177	1			119
11	112110	X	66650	-0-	-45460 B	-0-	66548	2	102	9	N	93					212
12	106175	X	66785	-0-	-39390 B	-0-	66680	2	105	9	N	95	167	1			140
01	91388	X	63479	-0-	-27909 B	-0-	63384	2	95	9	N	86	168	1			58
02	64848	X	49734	-0-	-15114 B	-0-	49655	2	79	9	N	72					130

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

09	86280	X	45412	-0-	-40868 B	-0-	45103	2	309	9	N	281	169	1			139
10	87048	X	43848	-0-	-43200 B	-0-	43538	2	310	9	N	282	372	1			49
11	73320	X	39216	-0-	-34104 B	-0-	38939	2	277	9	N	252	179	1			122
12	64852	X	39249	-0-	-25603 B	-0-	38997	2	252	9	N	229	176	1			175
01	51367	X	36068	-0-	-15299 B	-0-	35861	2	207	9	N	188	178	1			185
02	39032	X	28932	-0-	-10100 B	-0-	28768	2	164	9	N	149	177	1			157

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

09	150990	X	56476	-0-	-94514 B	-0-	55234	2	1242	9	N	1129	1101	1			186
10	120187	X	53649	-0-	-66538 B	-0-	52455	2	1194	9	N	1085	1121	1			150
11	90030	X	46594	-0-	-43436 B	-0-	45584	2	1010	9	N	918	896	1			172
12	83235	X	42619	-0-	-40616 B	-0-	41672	2	947	9	N	861	950	1			83
01	65658	X	44423	-0-	-21235 B	-0-	43565	2	858	9	N	780	738	1			125
02	47516	X	33879	-0-	-13637 B	-0-	33157	2	722	9	N	656	578	1			203

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

09	145290	X	80913	-0-	-64377 B	-0-	78450	2	2463	9	N	2239	32	1	2232	8	199
10	150133	X	73759	-0-	-76374 B	-0-	71416	2	2343	9	N	2130	2247	1			82
11	123000	X	56805	-0-	-66195 B	-0-	55173	2	1632	9	N	1484	1461	1			105
12	109864	X	60334	-0-	-49530 B	-0-	58423	2	1911	9	N	1737	1667	1			175
01	94395	X	57017	-0-	-37378 B	-0-	55449	2	1568	9	N	1425	1409	1			191
02	60676	X	49533	-0-	-11143 B	-0-	48187	2	1346	9	N	1224	1270	1			145

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
09	294930	X	175989	-0-	-118941	B	-0-	167928	2	8061	9	N	7328	6908	0	70	1	630
10	304761	X	160690	-0-	-144071	B	-0-	153307	2	7383	9	N	6712	6861	1			481
11	293310	X	136949	-0-	-156361	B	-0-	130876	2	6073	9	N	5521	5460	1			542
12	252898	X	77041	-0-	-175857	B	-0-	74230	2	2811	9	N	2555	2756	1			341
01	212009	X	107779	-0-	-104230	B	-0-	103981	2	3798	9	N	3453	3524	1			270
02	132300	X	85973	-0-	-46327	B	-0-	82044	2	3929	9	N	3572	3441	1			401

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

09	205560	X	129502	-0-	-76058	B	-0-	126885	2	2617	9	N	2379	2476	1			150
10	212412	X	112444	-0-	-99968	B	-0-	110057	2	2387	9	N	2170	2121	1			199
11	205560	X	91085	-0-	-114475	B	-0-	89069	2	2016	9	N	1833	1831	1			201
12	212412	X	84655	-0-	-127757	B	-0-	82839	2	1816	9	N	1651	1745	1			107
01	212412	X	76799	-0-	-135613	B	-0-	75138	2	1661	9	N	1510	1464	1			153
02	191856	X	NO RPT	-0-	-191856	B	-0-					N	NO RPT					153

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

09	253920	X	180749	-0-	-73171	B	-0-	174267	2	6482	9	N	5893	5691	1			410
10	262384	X	162260	-0-	-100124	B	-0-	156516	2	5744	9	N	5222	5483	1			149
11	253920	X	136407	-0-	-117513	B	-0-	131436	2	4971	9	N	4519	4348	1			320
12	262384	X	125430	-0-	-136954	B	-0-	121051	2	4379	9	N	3981	4026	1			275
01	262384	X	109473	-0-	-152911	B	-0-	105580	2	3893	9	N	3539	3499	1			315
02	236992	X	NO RPT	-0-	-236992	B	-0-					N	NO RPT					315

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	541	2	31	9	N	28					150
10	434	N	47	-0-	-387	B	-0-	47	2			N	-0-					150
11	600	N	331	-0-	-269	B	-0-	316	2	15	9	N	14					164
12	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	511	2	48	9	N	44	1	8			207
01	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	526	2	31	9	N	28	178	1			57
*02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			57

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					170
10	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	106	2			N	-0-					170
11	150	N	84	-0-	-66	B	-0-	84	2			N	-0-					170
12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					170
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					170
02	84	N	63	-0-	-21	B	-0-	63	2			N	-0-					170

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			Y	-0-					9
*02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

09	2460	N	2026	-0-	-434	B	-0-	2026	2			Y	-0-					50
10	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2			Y	-0-					50
11	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	2			Y	-0-					50
12	2108	N	1378	-0-	-730	B	-0-	1378	2			Y	-0-					50
01	2387	N	1489	-0-	-898	B	-0-	1489	2			Y	-0-					50
02	1456	N	1339	-0-	-117	B	-0-	1339	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					11
*02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

09	1140	N	247	-0-	-893	B	-0-	247	3			Y	-0-					34
10	372	N	282	-0-	-90	B	-0-	280	3	2	9	Y	2	6	1			30
11	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			Y	-0-					30
12	248	N	153	-0-	-95	B	-0-	153	3			Y	-0-					30
01	279	N	60	-0-	-219	B	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	224	N	111	-0-	-113	B	-0-	111	3			Y	-0-					30

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

09	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			Y	-0-					15
10	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1647	2	11	9	Y	10					25
11	1620	N	1564	-0-	-56	B	-0-	1564	2			Y	-0-					25
12	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	1553	2			Y	-0-					25
01	1643	N	1186	-0-	-457	B	-0-	1186	2			Y	-0-					25
02	1456	N	882	-0-	-574	B	-0-	882	2			Y	-0-					25

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			Y	-0-					29
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	3			Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			Y	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			Y	-0-					11
10	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			Y	-0-	1	1			10
11	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			Y	-0-					10
12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			Y	-0-					10
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			Y	-0-					10
02	476	N	277	-0-	-199	B	-0-	277	3			Y	-0-					10

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

09	630	N	314	-0-	-316	B	-0-	314	3			Y	-0-					55
10	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1100	3	53	9	Y	48	103	1			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	530	-0-	-400	B	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	B	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

09	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			Y	-0-					6
10	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1425	3	1	9	Y	1	2	1			5
11	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3			Y	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			Y	-0-					5
01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			Y	-0-					5
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3			Y	-0-					5

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

09	1200	N	717	-0-	-483	B	-0-	717	3			Y	-0-					8
10	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			Y	-0-					8
11	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			Y	-0-					8
12	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			Y	-0-					8
01	1488	N	782	-0-	-706	B	-0-	782	3			Y	-0-	1	1			7
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			Y	-0-					7

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

09	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	899	2	3	9	Y	3					129
10	961	N	572	-0-	-389	B	-0-	571	2	1	9	Y	1					130
11	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			Y	-0-					130
12	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1404	2	25	9	Y	23					153
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			Y	-0-					153
02	840	X	489	-0-	-351	B	-0-	481	2	8	9	Y	7					160

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

09	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			Y	-0-					25
10	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	1	9	Y	1	2	1			24
11	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			Y	-0-					24
12	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			Y	-0-					24
01	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					24
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3			Y	-0-					24

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	169	9	N	154	183	1			22
10	2914	X	2831	-0-	-83	B	-0-	2831	3			N	-0-					22
11	2820	X	2020	-0-	-800	B	-0-	2020	3			N	-0-					22
12	2914	X	1800	-0-	-1114	B	-0-	1800	3			N	-0-					22
01	2821	X	1446	-0-	-1375	B	-0-	1446	3			N	-0-					22
02	2548	X	399	-0-	-2149	B	-0-	399	3			N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	612	-0-	-768 B	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	905	-0-	-521 B	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*02	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

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
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1					12
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	744	3	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

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
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3			Y	-0-					10
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					10
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			Y	-0-					10
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					10
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			Y	-0-					10
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			Y	-0-					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	716	-0-	-64 B	-0-	716	3			Y	-0-					63
10	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	725	3			Y	-0-					63
11	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			Y	-0-					63
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			Y	-0-					63
01	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-					63
*02	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			Y	-0-					63

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
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					13
10	1519	N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391	3			N	-0-					13
11	1770	N	1563	-0-	-207 B	-0-	1541	3	22	9	N	20					33
*12	1395	N	341	-0-	-1054 B	-0-	341	2			N	-0-					33
01	1395	N	289	-0-	-1106 B	-0-	289	3			N	-0-					33
02	1456	N	245	-0-	-1211 B	-0-	245	3			N	-0-					33

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
09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1240	3	1	9	Y	1					34
10	961	N	908	-0-	-53 B	-0-	897	3	11	9	Y	10	26	1			18
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			Y	-0-					18
12	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			Y	-0-					18
01	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			Y	-0-					18
*02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					20
10	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091	3			N	-0-					20
11	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	3			N	-0-					20
12	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	546	3	239	9	N	217	191	1			46
01	1085	N	443	-0-	-642 B	-0-	443	3			N	-0-					46
02	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	692	3	8	9	N	7					53

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
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			Y	-0-					17
10	1705	N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	2			Y	-0-					17
11	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			Y	-0-					17
12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			Y	-0-					17
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			Y	-0-					17
*02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	115	3	19	9	Y	17					17

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
09	3090	X	1936	-0-	-1154 B	-0-	1936	3			N	-0-					120
10	3193	X	2083	-0-	-1110 B	-0-	2083	3			N	-0-					120
11	2760	X	2496	-0-	-264 B	-0-	2496	3			N	-0-					120
12	2852	X	1906	-0-	-946 B	-0-	1906	3			N	-0-					120
01	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2308	3			N	-0-					120
02	2324	X	298	-0-	-2026 B	-0-	298	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					28
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					28
*02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	544	2	112	9	N	102					130

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
09	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-					18
10	806	N	394	-0-	-412 B	-0-	394	2			N	-0-					18
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					18
12	868	N	495	-0-	-373 B	-0-	495	2			N	-0-					18
01	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					18
*02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					18

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
09	1830	N	1778	-0-	-52 B	-0-	1778	3			Y	-0-					11
10	1891	N	1635	-0-	-256 B	-0-	1634	3	1	9	Y	1	2	1			10
11	1680	N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			Y	-0-					10
12	1829	N	1627	-0-	-202 B	-0-	1626	3	1	9	Y	1					11
01	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1488	3	12	9	Y	11	12	1			10
*02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1632	3	1	9	Y	1					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	960	N	713	-0-	-247 B	-0-	713	3			Y	-0-	1	1			42
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1015	3	12	9	Y	11	12	1			41
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	877	3	13	9	Y	12	10	1			43
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					43
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-	5	1			38
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			Y	-0-	4	1			34

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					13
*02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					13

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
09	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	3			Y	-0-					9
10	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	1257	3	6	9	Y	5	8	1			6
11	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			Y	-0-					6
12	1395	N	1185	-0-	-210 B	-0-	1183	3	2	9	Y	2					8
01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1315	3	20	9	Y	18	19	1			7
*02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1186	3	1	9	Y	1					8

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
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			Y	-0-					20
10	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2351	3	1	9	Y	1	1	1			20
11	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	1734	3			Y	-0-					20
12	1860	N	1476	-0-	-384 B	-0-	1476	3			Y	-0-					20
01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			Y	-0-	1	1			19
02	1624	N	1610	-0-	-14 B	-0-	1610	3			Y	-0-					19

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
09	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			Y	-0-					5
10	2759	X	2579	-0-	-180 B	-0-	2572	3	7	9	Y	6	10	1			1
11	2670	X	2315	-0-	-355 B	-0-	2315	3			Y	-0-					1
12	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3101	3	1	9	Y	1					2
01	3207	X	3207	-0-	-0- B	-0-	3193	3	14	9	Y	13	14	1			1
*02	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2720	3	1	9	Y	1					2

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1	9	Y	1	2	1			26
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1559	3	19	9	Y	17	19	1			24
11	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1709	3	25	9	Y	23	20	1			27
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			Y	-0-					27
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1317	3	154	9	Y	140	167	1			-0-
02	1820	X	1533	-0-	-287 B	-0-	1336	3	197	9	Y	179	177	1			2

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
09	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			Y	-0-					7
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2531	3	6	9	Y	5	8	1			4
11	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2929	3	1	9	Y	1					5
01	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2846	3	10	9	Y	9	9	1			5
*02	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			Y	-0-					
10	2511	N	2292	-0-	-219 B	-0-	2290	3	2	9	Y	2	4	1			4
11	2190	N	2129	-0-	-61 B	-0-	2129	3			Y	-0-					4
12	2449	N	2272	-0-	-177 B	-0-	2271	3	1	9	Y	1					5
01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2427	3	9	9	Y	8	8	1			5
*02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			Y	-0-					5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			Y	-0-					15
10	1488	N	1167	-0-	-321 B	-0-	1167	3			Y	-0-					15
11	1350	N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293	3			Y	-0-					15
12	1426	N	1018	-0-	-408 B	-0-	1018	3			Y	-0-					15
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			Y	-0-					15
02	1288	X	959	-0-	-329 B	-0-	959	3			Y	-0-					15

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1061	3	107	9	Y	97	181	1			26
10	434	N	149	-0-	-285 B	-0-	55	3	94	9	Y	85	96	1			15
11	420	N	228	-0-	-192 B	-0-	74	3	154	9	Y	140	124	1			31
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					31
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					31

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

09	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3			Y	-0-					19
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-	1	1			18
11	840	N	462	-0-	-378 B	-0-	462	3			Y	-0-					18
12	651	N	285	-0-	-366 B	-0-	285	3			Y	-0-					18
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					18
02	588	X	360	-0-	-228 B	-0-	360	3			Y	-0-					18

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

09	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			Y	-0-					15
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	180	3	15	9	Y	14	26	1			3
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					3
12	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	3			Y	-0-					3
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
*02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					4

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

09	1590	X	1383	-0-	-207 B	-0-	1383	3			Y	-0-					47
10	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			Y	-0-					47
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			Y	-0-					47
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					47
01	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	1334	3			Y	-0-					47
02	1484	N	1078	-0-	-406 B	-0-	1078	3			Y	-0-					47

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-					75
10	1085	N	967	-0-	-118 B	-0-	967	2			Y	-0-					75
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			Y	-0-					75
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			Y	-0-					75
01	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	674	2			Y	-0-					75
02	1008	N	641	-0-	-367 B	-0-	641	2			Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	450	N	297	-0-	-153	B	-0-	297	3			Y	-0-					22
10	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			Y	-0-					22
11	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			Y	-0-					22
12	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			Y	-0-					22
01	992	N	141	-0-	-851	B	-0-	141	3			Y	-0-					22
02	1316	X	435	-0-	-881	B	-0-	435	3			Y	-0-					22

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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			Y	-0-					87
10	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	99	9	Y	90	163	1			14
11	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			Y	-0-					14
12	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			Y	-0-					14
01	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	6	9	Y	5					19
*02	1198	X	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			Y	-0-					19

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
09	1320	N	1284	-0-	-36	B	-0-	1282	3	2	9	Y	2	4	1			202
10	1271	N	1249	-0-	-22	B	-0-	1249	3			Y	-0-	38	1			164
11	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			Y	-0-	40	1			124
12	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			Y	-0-					124
01	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	3			Y	-0-	5	1			119
02	1260	N	1143	-0-	-117	B	-0-	1143	3			Y	-0-	5	1			114

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
09	6630	X	4416	-0-	-2214	B	-0-	4416	3			N	-0-					27
10	6851	X	4731	-0-	-2120	B	-0-	4731	3			N	-0-					27
11	5940	X	4231	-0-	-1709	B	-0-	4231	3			N	-0-					27
12	5239	X	5111	-0-	-128	B	-0-	5111	3			N	-0-					27
01	6550	X	6550	-0-	-0-	B	-0-	6550	3			N	-0-					27
02	4284	X	2350	-0-	-1934	B	-0-	2350	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			Y	-0-					1
10	186	N	78	-0-	-108	B	-0-	78	3			Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					19
*02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	12060	X	11297	-0-	-763 B	-0-	11297	3			Y	-0-					31
10	12152	X	11320	-0-	-832 B	-0-	11278	3	42	9	Y	38	63	1			6
11	11760	X	10836	-0-	-924 B	-0-	10836	3			Y	-0-					6
12	12152	X	11327	-0-	-825 B	-0-	11319	3	8	9	Y	7					13
01	11687	X	11470	-0-	-217 B	-0-	11406	3	64	9	Y	58	63	1			8
02	10556	X	10002	-0-	-554 B	-0-	9999	3	3	9	Y	3					11

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
09	11787	X	11787	-0-	-0- B	-0-	11787	3			Y	-0-					20
10	11209	X	11209	-0-	-0- B	-0-	11154	3	55	9	Y	50	70	1			-0-
11	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0- B	-0-	9681	3	7	9	Y	6					6
01	9863	X	9863	-0-	-0- B	-0-	9806	3	57	9	Y	52	56	1			2
02	10612	X	7704	-0-	-2908 B	-0-	7702	3	2	9	Y	2					4

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
09	7221	X	7221	-0-	-0- B	-0-	7130	3	91	9	N	83	186	1			49
10	8432	X	7168	-0-	-1264 B	-0-	7023	3	145	9	N	132					181
11	8347	X	8347	-0-	-0- B	-0-	8167	3	180	9	N	164	176	1			169
12	8743	X	8743	-0-	-0- B	-0-	8557	3	186	9	N	169	189	1			149
01	10593	X	10593	-0-	-0- B	-0-	10409	3	184	9	N	167	190	1			126
02	7784	X	6754	-0-	-1030 B	-0-	6623	3	131	9	N	119	178	1			67

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8903	-0-	-277 B	-0-	8781	3	122	9	N	111	190	1			82
10	9008	X	9008	-0-	-0- B	-0-	8870	3	138	9	N	125	173	1			34
11	8807	X	8807	-0-	-0- B	-0-	8803	3	4	9	N	4					38
12	9207	X	9105	-0-	-102 B	-0-	8952	3	153	9	N	139					177
01	9207	X	8098	-0-	-1109 B	-0-	7996	3	102	9	N	93	180	1			90
02	8316	X	6971	-0-	-1345 B	-0-	6902	3	69	9	N	63					153

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3021	-0-	-519 B	-0-	3021	3			N	-0-					30
10	3658	X	3175	-0-	-483 B	-0-	3175	3			N	-0-					30
11	3540	X	2948	-0-	-592 B	-0-	2948	3			N	-0-					30
12	9652	X	9652	-0-	-0- B	-0-	9646	3	6	9	N	5					35
01	17925	X	17925	-0-	-0- B	-0-	17804	3	121	9	N	110					145
*02	25369	X	25369	-0-	-0- B	-0-	25341	3	28	9	N	25					170

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	-0-	-0-	-10350 B	-0-					N	-0-					78
10	10416	X	5952	-0-	-4464 B	-0-	5897	3	55	9	N	50					128
11	9321	X	9321	-0-	-0- B	-0-	9306	3	15	9	N	14					142
12	8171	X	8171	-0-	-0- B	-0-	8029	3	142	9	N	129					271
01	7777	X	7777	-0-	-0- B	-0-	7733	3	44	9	N	40	190	1			121
02	8708	X	6520	-0-	-2188 B	-0-	6398	3	122	9	N	111	191	1			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	18932	-0-	-1978 B	-0-	18708	3	224	9	N	204	191	1			170
10	20367	X	19550	-0-	-817 B	-0-	19401	3	149	9	N	135	198	1			107
11	19710	X	19357	-0-	-353 B	-0-	19109	3	248	9	N	225	192	1			140
12	19976	X	19976	-0-	-0- B	-0-	19721	3	255	9	N	232	194	1			178
01	19592	X	18405	-0-	-1187 B	-0-	18184	3	221	9	N	201	190	1			189
02	18060	X	16077	-0-	-1983 B	-0-	15908	3	169	9	N	154	195	1			148

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8744	X	8744	-0-	-0- B	-0-	8582	3	162	9	N	147					228
10	10041	X	10041	-0-	-0- B	-0-	9865	3	176	9	N	160	190	1			198
11	10350	X	8732	-0-	-1618 B	-0-	8611	3	121	9	N	110	191	1			117
12	10695	X	7192	-0-	-3503 B	-0-	7118	3	74	9	N	67					184
01	10695	X	7861	-0-	-2834 B	-0-	7659	3	202	9	N	184	191	1			177
02	9072	X	5943	-0-	-3129 B	-0-	5805	3	138	9	N	125	192	1			110

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
09	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7813	3	108	9	N	98	191	1			42
10	8623	X	8623	-0-	-0- B	-0-	8345	3	278	9	N	253	188	1			107
11	8640	X	5931	-0-	-2709 B	-0-	5784	3	147	9	N	134	193	1			48
12	8928	X	8447	-0-	-481 B	-0-	8296	3	151	9	N	137					185
01	11392	X	11392	-0-	-0- B	-0-	11108	3	284	9	N	258	373	1			70
*02	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	11698	3	279	9	N	254	186	1			138

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
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1123	-0-	-489 B	-0-	1	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1150	-0-	-200 B	-0-	1	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1141	-0-	-564 B	-0-	1	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	953	-0-	-163 B	-0-	1	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	1	1	999	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
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	1 6	1 9	715	2	N	5					97
10	713	N	495	-0-	-218 B	-0-	1 6	1 9	488	2	N	5					102
11	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	1 7	1 9	500	2	N	6					108
12	744	N	497	-0-	-247 B	-0-	1 1	1 9	495	2	N	1					109
01	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	1 6	1 9	414	2	N	5					114
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	1 7	1 9	434	2	N	6					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	1	1	822	2	N	40					140
								44	9									
10	837	N	617	-0-		-220 B	-0-	1	1	561	2	N	50					190
								55	9									
11	810	N	642	-0-		-168 B	-0-	1	1	575	2	N	60	151	1			99
								66	9									
12	899	N	619	-0-		-280 B	-0-	1	1	570	2	N	44					143
								48	9									
01	620	N	517	-0-		-103 B	-0-	1	1	476	2	N	36	142	1			37
								40	9									
02	588	N	543	-0-		-45 B	-0-	1	1	499	2	N	39					76
								43	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-		-0- B	-0-	1	1	429	2	N	52					151
								57	9									
10	465	N	316	-0-		-149 B	-0-	1	1	293	2	N	20	146	1			25
								22	9									
11	420	N	334	-0-		-86 B	-0-	1	1	300	2	N	30					55
								33	9									
12	496	N	338	-0-		-158 B	-0-	1	1	297	2	N	36					91
								40	9									
01	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	1	1	248	2	N	46					137
								51	9									
02	308	N	284	-0-		-24 B	-0-	1	1	261	2	N	20					157
								22	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1620	N	1570	-0-		-50 B	-0-	1	1	1251	2	N	289	336	1			74
								318	9									
10	1550	N	1229	-0-		-321 B	-0-	1	1	854	2	N	340	340	1			74
								374	9									
11	1410	N	1193	-0-		-217 B	-0-	1	1	874	2	N	289	310	1			53
								318	9									
12	1612	N	1252	-0-		-360 B	-0-	1	1	867	2	N	349	325	1			77
								384	9									
01	1240	N	1015	-0-		-225 B	-0-	1	1	724	2	N	264	309	1			32
								290	9									
02	1120	N	1090	-0-		-30 B	-0-	1	1	760	2	N	299	153	1			178
								329	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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. GAS	(I) 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	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	233	1	213	2	N	-0-					100
10	1054	N	415	-0-		-639 B	-0-	259	1	156	2	N	-0-					100
11	1885	N	1885	-0-		-0- B	-0-	238	1	1636	2	N	10					110
								11	9									
12	1268	N	1268	-0-		-0- B	-0-	263	1	1005	2	N	-0-					110
01	975	N	975	-0-		-0- B	-0-	273	1	702	2	N	-0-					110
02	1764	N	1184	-0-		-580 B	-0-	249	1	935	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	16149	-0-	-2241	B	-0-	1333 182	1 9	14634	2	N	165	26	8			199
10	19349	X	19349	-0-	-0-	B	-0-	1658 144	1 9	17547	2	N	131	189	1	31	8	110
11	17190	X	15754	-0-	-1436	B	-0-	1379 218	1 9	14157	2	N	198	194	1	29	8	85
12	17763	X	15708	-0-	-2055	B	-0-	1434 183	1 9	14091	2	N	166	168	1	11	8	72
01	19344	X	15345	-0-	-3999	B	-0-	1454 188	1 9	13703	2	N	171	29	8			214
02	15232	X	13530	-0-	-1702	B	-0-	1328 182	1 9	12020	2	N	165	192	1	23	8	164

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

09	31680	X	23877	-0-	-7803	B	-0-	1967 306	1 9	21604	2	N	278	179	1	51	8	125
10	30938	X	20632	-0-	-10306	B	-0-	1752 344	1 9	18536	2	N	313	376	1	37	8	25
11	28500	X	21869	-0-	-6631	B	-0-	1921 235	1 9	19713	2	N	214	39	8			200
12	27435	X	21722	-0-	-5713	B	-0-	1976 327	1 9	19419	2	N	297	378	1	19	8	100
01	26722	X	20696	-0-	-6026	B	-0-	1956 311	1 9	18429	2	N	283	191	1	42	8	150
02	21168	X	17887	-0-	-3281	B	-0-	1752 277	1 9	15858	2	N	252	195	1	42	8	165

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					159
10	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					159
11	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			159
12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					159
*01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	382	2	2	9	N	2					161
*02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					161

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

09	3060	X	2917	-0-	-143	B	-0-	2870	2	47	9	N	43	3	8			164
10	3162	X	2835	-0-	-327	B	-0-	2806	2	29	9	N	26					190
11	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	3078	2	13	9	N	12	5	8			197
12	3162	X	3158	-0-	-4	B	-0-	3134	2	24	9	N	22	179	1	3	8	37
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	3215	2	33	9	N	30	7	8			60
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	B	-0-	2834	2	19	9	N	17					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
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
09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	44	2	13	9	N	12	164	1			28
10	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	133	2	10	9	N	9					37
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	119	2	9	9	N	8	1	8			44
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	134	2	6	9	N	5					49
*01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	143	2	10	9	N	9	1	8			57
*02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	58	2	2	9	N	2					59

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1590	-0-	-300	B	-0-	55	1	1535	3	N	-0-					130
10	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1561	3	N	15					145
								17	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1718	3	N	7					152
								8	9									
12	1643	N	1159	-0-	-484	B	-0-	35	1	1124	3	N	-0-	138	1			14
01	1643	N	1340	-0-	-303	B	-0-	53	1	1286	3	N	1	1	8			14
								1	9									
02	1708	N	1291	-0-	-417	B	-0-	64	1	1199	3	N	25					39
								28	9									

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
09	2280	N	1856	-0-	-424	B	-0-	1856	2			Y	-0-					30
10	2015	N	1629	-0-	-386	B	-0-	1629	2			Y	-0-					30
11	1710	N	1370	-0-	-340	B	-0-	1370	2			Y	-0-					30
12	1922	N	1692	-0-	-230	B	-0-	1692	2			Y	-0-					30
01	1643	N	1587	-0-	-56	B	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	586	-0-	-104	B	-0-	586	2			Y	-0-					26
10	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	2			Y	-0-					26
11	660	N	502	-0-	-158	B	-0-	502	2			Y	-0-					26
12	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	599	2			Y	-0-					26
01	682	N	519	-0-	-163	B	-0-	519	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1021	-0-	-299	B	-0-	1021	2			Y	-0-					20
10	1271	N	1178	-0-	-93	B	-0-	1178	2			Y	-0-					20
11	1290	N	916	-0-	-374	B	-0-	916	2			Y	-0-					20
12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			Y	-0-					20
01	1178	N	1038	-0-	-140	B	-0-	1038	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	570	N	433	-0-	-137 B	-0-	29	1	404	2	N	-0-					145
10	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	30	1	477	2	N	-0-					145
11	600	N	517	-0-	-83 B	-0-	32	1	485	2	N	-0-					145
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	36	1	545	2	N	-0-					145
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	38	1	567	2	N	-0-					145
*02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	36	1	519	2	N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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
09	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					40
10	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					40
11	240	N	139	-0-	-101 B	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	40	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	51	1	704	2	Y	1					106
							1	9									
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	43	1	668	2	Y	2					108
							2	9									
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					108
12	775	N	504	-0-	-271 B	-0-	31	1	469	2	Y	4					112
							4	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					112
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					Y	-0-					112

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
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	86	1	1190	2	N	13					177
							14	9									
10	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	78	1	1219	2	N	-0-					177
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	76	1	1153	2	N	25	184	1			18
							28	9									
12	1333	N	1179	-0-	-154 B	-0-	73	1	1106	2	N	-0-					18
01	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					18
02	1176	N	1122	-0-	-54 B	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-		-13	B	-0-		1	1	12	2	Y	4				18
										4	9								
10	31	N	6	-0-		-25	B	-0-		5	2	1	9	Y	1				19
11	30	N	5	-0-		-25	B	-0-		5	2			Y	-0-				19
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-						Y	-0-				19
01	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-						Y	-0-				19
02	5	N	-0-	-0-		-5	B	-0-						Y	-0-				19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924	N	924	-0-		-0-	B	-0-		60	1	838	2	Y	24				43
										26	9								
10	899	N	712	-0-		-187	B	-0-		43	1	669	2	Y	-0-				43
11	870	N	784	-0-		-86	B	-0-		48	1	736	2	Y	-0-				43
12	930	N	805	-0-		-125	B	-0-		50	1	755	2	Y	-0-				43
01	840	N	840	-0-		-0-	B	-0-		53	1	787	2	Y	-0-				43
*02	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-		49	1	710	2	Y	8				51
										9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	727	-0-		-83	B	-0-		49	1	678	2	N	-0-				37
10	775	N	597	-0-		-178	B	-0-		36	1	561	2	N	-0-				37
11	810	N	528	-0-		-282	B	-0-		33	1	495	2	N	-0-				37
12	744	N	401	-0-		-343	B	-0-		25	1	376	2	N	-0-				37
01	589	N	523	-0-		-66	B	-0-		33	1	490	2	N	-0-				37
*02	777	N	777	-0-		-0-	B	-0-		50	1	727	2	N	-0-				37

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1156	-0-		-284	B	-0-		78	1	1078	2	N	-0-				39
10	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1351	2	N	-0-				39
11	1350	N	1347	-0-		-3	B	-0-		83	1	1264	2	N	-0-				39
12	1209	N	1172	-0-		-37	B	-0-		73	1	1098	2	N	1				40
										1	9								
01	1426	N	1233	-0-		-193	B	-0-		80	1	1153	2	N	-0-				40
02	1260	N	1165	-0-		-95	B	-0-		78	1	1087	2	N	-0-				40

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1379	-0-		-31	B	-0-		93	1	1286	2	N	-0-				123
10	1426	N	1402	-0-		-24	B	-0-		84	1	1314	2	N	4				127
										4	9								
11	1410	N	1255	-0-		-155	B	-0-		77	1	1178	2	N	-0-				127
12	1426	N	1338	-0-		-88	B	-0-		83	1	1255	2	N	-0-				127
01	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1307	2	N	65	176	1		16
										72	9								
*02	1296	N	1296	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1213	2	N	-0-				16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	750	N	665	-0-	-85 B	-0-	45	1	620	2	N	-0-					88
10	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	42	1	638	2	N	7					95
							8	9									
11	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	50	1	701	2	N	-0-					95
12	682	N	495	-0-	-187 B	-0-	34	1	453	2	N	7					102
							8	9									
01	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	44	1	589	2	N	3					105
							3	9									
*02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	49	1	652	2	N	7					112
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

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
09	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	170	1	2355	2	N	31					146
							34	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	158	1	2476	2	N	38					184
							42	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	156	1	2375	2	N	28					212
							31	9									
12	2511	N	2395	-0-	-116 B	-0-	146	1	2206	2	N	39					251
							43	9									
01	2511	N	2506	-0-	-5 B	-0-	155	1	2315	2	N	33	178	1			106
							36	9									
02	2268	N	2242	-0-	-26 B	-0-	141	1	2062	2	N	35	1	8			140
							39	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
09	1680	N	1421	-0-	-259 B	-0-	95	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1867	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
11	1680	N	1668	-0-	-12 B	-0-	107	1	1561	2	Y	-0-					7
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	104	1	1507	2	Y	7					14
							8	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	127	1	1837	2	Y	-0-					14
*02	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					64
10	1147	N	861	-0-	-286 B	-0-	51	1	807	2	Y	3					67
							3	9									
11	1050	N	982	-0-	-68 B	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					67
12	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	52	1	780	2	Y	3					70
							3	9									
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					70
02	924	N	704	-0-	-220 B	-0-	44	1	649	2	Y	10					80
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

09	540	N	475	-0-	-65	B	-0-	31 10	1 9	434	2	N	9					139
10	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	23 7	1 9	357	2	N	6					145
11	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	32 4	1 9	492	2	N	4					149
12	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	39 6	1 9	589	2	N	5					154
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	37 7	1 9	552	2	N	6					160
02	504	N	488	-0-	-16	B	-0-	31 10	1 9	447	2	N	9					169

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	49 19	1 9	675	2	N	17					62
10	744	N	599	-0-	-145	B	-0-	35 17	1 9	547	2	N	15					77
11	630	N	536	-0-	-94	B	-0-	32 14	1 9	490	2	N	13					90
12	775	N	585	-0-	-190	B	-0-	35 19	1 9	531	2	N	17					107
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	38 13	1 9	559	2	N	12					119
*02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	45 17	1 9	653	2	N	15					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	656	-0-	-64 B	-0-	44	1	612	2	Y	-0-	45	1			10
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	41	1	639	2	Y	2					12
							2	9									
11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	41	1	627	2	Y	3					15
							3	9									
12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	44	1	660	2	Y	20					35
							22	9									
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	43	1	645	2	Y	3					38
							3	9									
*02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	41	1	597	2	Y	2					40
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	663	-0-	-87 B	-0-	44	1	616	2	Y	3					18
							3	9									
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					18
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					18
12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	49	1	738	2	Y	4					22
							4	9									
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	50	1	740	2	Y	9					31
							10	9									
*02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	Y	2					33
							2	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					11
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					11
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	45	2	Y	1					12
							1	9									
12	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					12
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	35	2	Y	1					13
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	2	1	24	2	Y	8					21
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	78	1	1089	2	N	1					38
							1	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	72	1	1126	2	N	4					42
							4	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	73	1	1107	2	N	1					43
							1	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	75	1	1133	2	N	4					47
							4	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	77	1	1144	2	N	3					50
							3	9									
02	1092	N	828	-0-	-264 B	-0-	53	1	769	2	N	5					55
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	81	1	1122	2	N	7					107
							8	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	76	1	1188	2	N	7					114
							8	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	76	1	1163	2	N	4					118
							4	9									
12	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	76	1	1152	2	N	10					128
							11	9									
01	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	76	1	1135	2	N	7					135
							8	9									
02	1148	N	1078	-0-	-70 B	-0-	69	1	1006	2	N	3					138
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	73	1	1013	2	N	5					43
							6	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	70	1	1098	2	N	4					47
							4	9									
11	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	70	1	1065	2	N	5					52
							6	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	74	1	1114	2	N	5					57
							6	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	74	1	1109	2	N	6					63
							7	9									
02	1064	N	1038	-0-	-26 B	-0-	66	1	966	2	N	5					68
							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
09	1440	N	1152	-0-	-288 B	-0-	77	1	1075	2	N	-0-	150	5			-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	87	1	1364	2	N	3					3
							3	9									
11	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	85	1	1299	2	N	11	2	8			12
							12	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	86	1	1301	2	N	3					15
							3	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111 B	-0-	85	1	1261	2	N	-0-					15
02	1316	N	781	-0-	-535 B	-0-	50	1	729	2	N	2					17
							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
09	2010	N	1374	-0-	-636 B	-0-	92	1	1272	2	Y	9	40	1			3
							10	9									
10	2046	N	1077	-0-	-969 B	-0-	64	1	1009	2	Y	4					7
							4	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	126	1	1922	2	Y	4					11
							4	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	126	1	1905	2	Y	16					27
							18	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	126	1	1869	2	Y	13					40
							14	9									
*02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	109	1	1589	2	Y	5					45
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1795	-0-	1795 B	3637		120	1	1669	2	Y	5					40
								6	9									
10	T. A.		1819	-0-	1819 B	5456		109	1	1710	2	Y	-0-					40
11	7169	X	1713	-0-	-5456 B	-0-		106	1	1607	2	Y	-0-	40	1			-0-
12	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-		108	1	1637	2	Y	6					6
								7	9									
01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-		109	1	1629	2	Y	36	36	1			6
								40	9									
02	1596	N	1549	-0-	-47 B	-0-		98	1	1439	2	Y	11					17
								12	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-		76	1	1052	2	N	22					117
								24	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-		70	1	1097	2	N	25					142
								28	9									
11	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-		69	1	1044	2	N	9					151
								10	9									
12	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-		67	1	1013	2	N	10					161
								11	9									
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-		73	1	1086	2	N	6					167
								7	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-		66	1	964	2	N	9					176
								10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-		81	1	1131	2	N	41					102
								45	9									
10	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-		72	1	1129	2	N	18					120
								20	9									
11	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-		65	1	994	2	N	-0-					120
12	1302	N	1145	-0-	-157 B	-0-		71	1	1074	2	N	-0-					120
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-		68	1	1019	2	N	-0-					120
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-		59	1	870	2	N	-0-					120

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	888	-0-	-72 B	-0-		60	1	828	2	N	-0-					63
10	961	N	922	-0-	-39 B	-0-		55	1	867	2	N	-0-					63
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-		56	1	847	2	N	-0-					63
12	930	N	902	-0-	-28 B	-0-		56	1	846	2	N	-0-					63
01	930	N	876	-0-	-54 B	-0-		55	1	821	2	N	-0-					63
02	840	N	681	-0-	-159 B	-0-		44	1	637	2	N	-0-					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	812	-0-	-88 B	-0-		54	1	755	2	N	3	155	1			15
								3	9									
10	1054	N	199	-0-	-855 B	-0-		12	1	187	2	N	-0-					15
11	900	N	144	-0-	-756 B	-0-		9	1	135	2	N	-0-					15
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-		49	1	743	2	N	1					16
								1	9									
*01	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-		124	1	1850	2	N	8					24
								9	9									
*02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-		104	1	1524	2	N	2	2	8			24
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	84	1	1169	2	N	2					77
							2	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					77
11	1260	N	1216	-0-	-44 B	-0-	75	1	1141	2	N	-0-					77
12	1302	N	1088	-0-	-214 B	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					77
01	1271	N	1149	-0-	-122 B	-0-	72	1	1071	2	N	5					82
							6	9									
*02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	76	1	1118	2	N	36					118
							40	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

09	1200	N	1155	-0-	-45 B	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					20
10	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					20
11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	71	1	1073	2	N	-0-					20
12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	68	1	1022	2	N	-0-					20
01	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					20
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	64	1	936	2	N	-0-					20

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

09	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	86	1	1201	2	Y	1					14
							1	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	78	1	1233	2	Y	15					29
							17	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	72	1	1088	2	Y	-0-					29
12	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					29
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	72	1	1071	2	Y	9					38
							10	9									
02	1092	N	907	-0-	-185 B	-0-	57	1	835	2	Y	14					52
							15	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

09	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	Y	70	168	1	3	8	33
							77	9									
10	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	69	1	1083	2	Y	63					96
							69	9									
11	1590	N	1299	-0-	-291 B	-0-	79	1	1208	2	Y	11	1	8			106
							12	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	108	1	1635	2	Y	64	147	1			23
							70	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	143	1	2125	2	Y	34					57
							37	9									
*02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	85	1	1236	2	Y	83	2	8			138
							91	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

09	2460	N	2420	-0-	-40 B	-0-	162	1	2257	2	Y	1					44
							1	9									
10	2480	N	2457	-0-	-23 B	-0-	145	1	2278	2	Y	31	3	8			72
							34	9									
11	2460	N	2247	-0-	-213 B	-0-	139	1	2107	2	Y	1					73
							1	9									
12	2511	N	2227	-0-	-284 B	-0-	136	1	2065	2	Y	24	73	1			24
							26	9									
*01	2449	N	1662	-0-	-787 B	-0-	104	1	1546	2	Y	11					35
							12	9									
*02	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	144	1	2101	2	Y	2	2	8			35
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2160	N	1571	-0-	-589 B	-0-	104	1	1439	2	Y	25					62
							28	9									
10	2170	N	1849	-0-	-321 B	-0-	110	1	1731	2	Y	7					69
							8	9									
11	2100	N	1920	-0-	-180 B	-0-	119	1	1769	2	Y	29	2	8			96
							32	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	114	1	1661	2	Y	7	87	1			16
							8	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	167	1	2426	2	Y	39					55
							43	9									
*02	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	146	1	2074	2	Y	7					62
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1913	-0-	-67 B	-0-	128	1	1778	2	Y	6	2	8			92
							7	9									
10	2170	N	1940	-0-	-230 B	-0-	115	1	1800	2	Y	23					115
							25	9									
11	2250	N	1855	-0-	-395 B	-0-	114	1	1732	2	Y	8	2	8			121
							9	9									
12	1984	N	1708	-0-	-276 B	-0-	105	1	1595	2	Y	7					128
							8	9									
01	1953	N	1478	-0-	-475 B	-0-	90	1	1334	2	Y	49	125	1			52
							54	9									
*02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	17	2	8			67
							19	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
09	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	23	1	325	2	N	-0-					25
10	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	21	1	338	2	N	-0-					25
11	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	21	1	319	2	N	-0-					25
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	21	1	312	2	N	-0-					25
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	20	1	299	2	N	-0-					25
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	18	1	265	2	N	-0-					25

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
09	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	66	1	914	2	N	-0-					133
10	992	N	956	-0-	-36 B	-0-	57	1	899	2	N	-0-					133
11	990	N	860	-0-	-130 B	-0-	53	1	807	2	N	-0-					133
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	82	1	1237	2	N	19					152
							21	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	N	39	182	1			9
							43	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	68	1	991	2	N	-0-					9

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
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	81	1	1068	2	N	-0-					147
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	72	1	1092	2	N	2					149
							2	9									
11	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	72	1	1027	2	N	5					154
							6	9									
*12	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	73	1	1040	2	N	40					194
							44	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16
02	1036	N	930	-0-	-106 B	-0-	62	1	864	2	N	4					20
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1381	-0-		-509	B	-0-	93	1	1287	2	Y	1					23
									1	9									
10	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1913	2	Y	1					24
									1	9									
11	1883	N	1883	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1767	2	Y	-0-					24
12	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					24
01	2015	N	1263	-0-		-752	B	-0-	78	1	1159	2	Y	24					48
									26	9									
02	1764	N	1604	-0-		-160	B	-0-	103	1	1499	2	Y	2					50
									2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1351	-0-		-659	B	-0-	94	1	1257	2	N	-0-					38
10	1922	N	1752	-0-		-170	B	-0-	109	1	1642	2	N	1	1	8			38
									1	9									
11	1950	N	1689	-0-		-261	B	-0-	108	1	1580	2	N	1	1	8			38
									1	9									
*12	1699	N	1699	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1590	2	N	-0-					38
*01	1767	N	1520	-0-		-247	B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					38
*02	1568	N	1457	-0-		-111	B	-0-	97	1	1358	2	N	2	2	8			38
									2	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	817	-0-		-293	B	-0-	55	1	762	2	Y	-0-					61
10	1116	N	983	-0-		-133	B	-0-	59	1	922	2	Y	2					63
									2	9									
11	1080	N	1064	-0-		-16	B	-0-	66	1	997	2	Y	1					64
									1	9									
12	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	65	1	985	2	Y	2					66
									2	9									
01	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	64	1	952	2	Y	3	55	1			14
									3	9									
02	980	N	955	-0-		-25	B	-0-	61	1	890	2	Y	4					18
									4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1637	2	N	20	2	8			182
									22	9									
10	1816	N	1816	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1696	2	N	11					193
									12	9									
11	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1634	2	N	7	2	8			198
									8	9									
12	1829	N	1774	-0-		-55	B	-0-	109	1	1654	2	N	10	184	1			24
									11	9									
01	1829	N	1769	-0-		-60	B	-0-	111	1	1655	2	N	3					27
									3	9									
*02	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1485	2	N	49	2	8			74
									54	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	122	1	1690	2	Y	10	2	8			85
							11	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	108	1	1692	2	Y	4	2	8			87
							4	9									
11	1890	N	1538	-0-	-352 B	-0-	95	1	1442	2	Y	1					88
							1	9									
12	1891	N	1564	-0-	-327 B	-0-	97	1	1464	2	Y	3					91
							3	9									
01	1798	N	1355	-0-	-443 B	-0-	85	1	1267	2	Y	3					94
							3	9									
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	69	1	1007	2	Y	3	1	8			96
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1516	-0-	-164 B	-0-	101	1	1405	2	Y	9					98
							10	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	106	1	1659	2	Y	6					104
							7	9									
11	1740	N	735	-0-	-1005 B	-0-	45	1	689	2	Y	1					105
							1	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	102	1	1544	2	Y	16					121
							18	9									
01	1767	N	1565	-0-	-202 B	-0-	98	1	1461	2	Y	5	102	1			24
							6	9									
*02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	136	1	1985	2	Y	-0-					24

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1372	-0-	-68 B	-0-	91	1	1266	2	N	14					37
							15	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	83	1	1297	2	N	11					48
							12	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	82	1	1245	2	N	-0-					48
12	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					48
01	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					48
02	1232	N	667	-0-	-565 B	-0-	43	1	624	2	N	-0-					48

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2546	-0-	-64 B	-0-	171	1	2375	2	Y	-0-	76	1			14
10	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	158	1	2485	2	Y	4					18
							4	9									
11	2580	N	2545	-0-	-35 B	-0-	157	1	2385	2	Y	3					21
							3	9									
12	2635	N	2615	-0-	-20 B	-0-	162	1	2452	2	Y	1					22
							1	9									
01	2635	N	2628	-0-	-7 B	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-					22
02	2380	N	2354	-0-	-26 B	-0-	149	1	2179	2	Y	24					46
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1726	2	Y	9	90	1			16
								10	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1742	2	Y	11					27
								12	9									
11	1770	N	1661	-0-	-109	B	-0-	102	1	1544	2	Y	14					41
								15	9									
12	1860	N	1787	-0-	-73	B	-0-	108	1	1640	2	Y	35					76
								39	9									
01	1860	N	1799	-0-	-61	B	-0-	112	1	1672	2	Y	14					90
								15	9									
02	1540	N	1474	-0-	-66	B	-0-	92	1	1352	2	Y	27	90	1			27
								30	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

09	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	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	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

09	1380	N	444	-0-	-936	B	-0-	30	1	414	2	N	-0-					137
10	1395	N	375	-0-	-1020	B	-0-	22	1	353	2	N	-0-					137
11	1200	N	204	-0-	-996	B	-0-	13	1	191	2	N	-0-					137
12	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	52	1	780	2	N	-0-					137
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2057	2	N	-0-					137
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1561	2	N	2	2	8			137
								2	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

09	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1767	2	N	-0-					182
10	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					182
11	2100	N	1999	-0-	-101	B	-0-	123	1	1863	2	N	12	169	1			25
								13	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					25
01	1922	N	971	-0-	-951	B	-0-	61	1	910	2	N	-0-					25
02	1876	N	1783	-0-	-93	B	-0-	114	1	1669	2	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	95	1	1317	2	N	1					129
							1	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	86	1	1359	2	N	-0-					129
11	1440	N	1431	-0-	-9 B	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					129
12	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	83	1	1255	2	N	3					132
							3	9									
01	1457	N	926	-0-	-531 B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132
02	1344	N	1292	-0-	-52 B	-0-	81	1	1190	2	N	19	133	1			18
							21	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	87	1	1207	2	Y	1					20
							1	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	81	1	1268	2	Y	1					21
							1	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	81	1	1230	2	Y	1					22
							1	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	84	1	1269	2	Y	4					26
							4	9									
01	1364	N	1104	-0-	-260 B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3
02	1232	N	1126	-0-	-106 B	-0-	72	1	1052	2	Y	2					5
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	53	1	742	2	Y	-0-					25
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					25
11	810	N	742	-0-	-68 B	-0-	46	1	695	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	837	N	575	-0-	-262 B	-0-	36	1	538	2	Y	1					26
							1	9									
*01	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	39	1	587	2	Y	24					50
							26	9									
*02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	47	1	686	2	Y	2	2	8			50
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	101	1	1404	2	N	3	60	1			43
							3	9									
10	1488	N	1297	-0-	-191 B	-0-	77	1	1218	2	N	2	2	8			43
							2	9									
11	1410	N	1361	-0-	-49 B	-0-	84	1	1277	2	N	-0-					43
12	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	82	1	1238	2	N	5					48
							6	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	4					52
							4	9									
02	1260	N	1164	-0-	-96 B	-0-	74	1	1087	2	N	3					55
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	N	1940	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1807	2	Y	3					22
									3	9									
10	2099	N	2099	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1964	2	Y	9					31
									10	9									
11	2100	N	1920	-0-		-180	B	-0-	118	1	1802	2	Y	-0-					31
12	2015	N	1956	-0-		-59	B	-0-	121	1	1827	2	Y	7					38
									8	9									
01	2108	N	1987	-0-		-121	B	-0-	125	1	1862	2	Y	-0-					38
*02	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1700	2	Y	14					52
									15	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	810	N	788	-0-		-22	B	-0-	50	1	699	2	Y	35	2	8			94
									39	9									
10	1016	N	1016	-0-		-0-	B	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					94
11	990	N	593	-0-		-397	B	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					94
12	806	N	336	-0-		-470	B	-0-	21	1	312	2	Y	3					97
									3	9									
01	1023	N	307	-0-		-716	B	-0-	19	1	287	2	Y	1					98
									1	9									
02	560	N	370	-0-		-190	B	-0-	23	1	333	2	Y	13	97	1			14
									14	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1530	N	1343	-0-		-187	B	-0-	90	1	1251	2	Y	2	91	1			17
									2	9									
10	1550	N	1017	-0-		-533	B	-0-	61	1	955	2	Y	1					18
									1	9									
11	1410	N	1328	-0-		-82	B	-0-	82	1	1242	2	Y	4					22
									4	9									
12	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1345	2	Y	4					26
									4	9									
01	1023	N	832	-0-		-191	B	-0-	52	1	777	2	Y	3					29
									3	9									
02	1232	N	660	-0-		-572	B	-0-	42	1	608	2	Y	9	1	8			37
									10	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. 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
09	4020	X	3580	-0-		-440	B	-0-	239	1	3318	2	Y	21	2	8			77
									23	9									
10	4154	X	4146	-0-		-8	B	-0-	247	1	3886	2	Y	12					89
									13	9									
11	4020	X	2786	-0-		-1234	B	-0-	170	1	2590	2	Y	24	90	1	2	8	21
									26	9									
12	4030	X	2227	-0-		-1803	B	-0-	138	1	2086	2	Y	3					24
									3	9									
01	4154	X	3423	-0-		-731	B	-0-	215	1	3208	2	Y	-0-					24
*02	3853	X	3853	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3606	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1470	N	1049	-0-	-421 B	-0-	74	1	974	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	101	1	1526	2	Y	22					46
							24	9									
11	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	97	1	1410	2	Y	-0-					46
*12	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	3					49
							3	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					49
*02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	135	1	1876	2	N	-0-					85
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	121	1	1901	2	N	-0-					85
11	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	119	1	1809	2	N	-0-					85
12	2077	N	1905	-0-	-172 B	-0-	118	1	1787	2	N	-0-					85
01	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					85
*02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					85

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	151	1	2098	2	N	35					199
							39	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	145	1	2283	2	N	5					204
							6	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	142	1	2157	2	N	10	182	1			32
							11	9									
12	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	132	1	1999	2	N	13					45
							14	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	153	1	2282	2	N	15					60
							17	9									
*02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	139	1	2031	2	N	12					72
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

09	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	97	1	1354	2	Y	8					63
							9	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	88	1	1386	2	Y	5					68
							6	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	93	1	1417	2	Y	12					80
							13	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	109	1	1647	2	Y	11					91
							12	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	109	1	1621	2	Y	11					102
							12	9									
*02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	9	95	1			16
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1349	2	N	-0-					44
10	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1352	2	N	-0-					44
11	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1069	2	N	26	2	8			68
								29	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	66	1	940	2	N	3					71
								3	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1196	2	N	-0-					71
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1036	2	N	3	1	8			73
								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
09	1560	N	1367	-0-	-193	B	-0-	92	1	1275	2	Y	-0-					13
10	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1369	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
11	1620	N	1486	-0-	-134	B	-0-	92	1	1393	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1393	2	Y	1					14
								1	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1623	2	Y	1					15
								1	9									
*02	1400	N	1053	-0-	-347	B	-0-	67	1	985	2	Y	1	1	8			15
								1	9									

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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1798	2	N	-0-					22
10	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1841	2	N	2					24
								2	9									
11	1950	N	1890	-0-	-60	B	-0-	116	1	1771	2	N	3					27
								3	9									
12	1984	N	1937	-0-	-47	B	-0-	120	1	1816	2	N	1					28
								1	9									
01	1953	N	1934	-0-	-19	B	-0-	122	1	1812	2	N	-0-					28
02	1764	N	1761	-0-	-3	B	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28

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
09	1320	N	1242	-0-	-78	B	-0-	83	1	1159	2	N	-0-					40
10	1302	N	1290	-0-	-12	B	-0-	77	1	1211	2	N	2					42
								2	9									
11	1290	N	1238	-0-	-52	B	-0-	75	1	1141	2	N	20					62
								22	9									
12	1271	N	1086	-0-	-185	B	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					62
01	1302	N	1247	-0-	-55	B	-0-	78	1	1168	2	N	1					63
								1	9									
02	1148	N	1104	-0-	-44	B	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					63

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
09	1080	N	1074	-0-	-6	B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-					57
10	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					57
11	1080	N	1013	-0-	-67	B	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					57
12	1116	N	1068	-0-	-48	B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-	57	1			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	84	1	1169	2	N	2	2	8			152
							2	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17 B	-0-	79	1	1236	2	N	1					153
							1	9									
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	77	1	1173	2	N	31	2	8			182
							34	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	77	1	1171	2	N	1					183
							1	9									
*01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	78	1	1164	2	N	35					218
							39	9									
*02	1204	N	1101	-0-	-103 B	-0-	70	1	1029	2	N	2	185	1	2	8	33
							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
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	105	1	1457	2	N	1					155
							1	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	90	1	1416	2	N	1					156
							1	9									
*11	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	94	1	1425	2	N	16	3	8			169
							18	9									
*12	1612	N	1297	-0-	-315 B	-0-	80	1	1216	2	N	1					170
							1	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					170
*02	1428	N	568	-0-	-860 B	-0-	40	1	526	2	N	2	2	8			170
							2	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
09	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	115	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1905	-0-	-15 B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	120	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	122	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1120	-0-	-672 B	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-

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
09	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	119	1	1652	2	N	-0-					143
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	111	1	1687	2	N	36					179
							40	9									
11	2040	N	1608	-0-	-432 B	-0-	103	1	1502	2	N	3	2	8			180
							3	9									
12	1829	N	1800	-0-	-29 B	-0-	114	1	1663	2	N	21					201
							23	9									
01	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	115	1	1658	2	N	21	182	1			40
							23	9									
*02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	103	1	1442	2	N	2	2	8			40
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	990	N	622	-0-	-368 B	-0-	42	1	579	2	Y	1					10
							1	9									
10	899	N	724	-0-	-175 B	-0-	43	1	677	2	Y	4					14
							4	9									
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	847	2	Y	3					17
							3	9									
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					17
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	1					18
							1	9									
*02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					18

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
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	90	1	1195	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	81	1	1208	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	82	1	1188	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	89	1	1284	2	N	1					161
							1	9									
*01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					161
*02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			161
							2	9									

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
09	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	49	1	677	2	N	-0-					87
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	49	1	763	2	N	-0-					87
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	48	1	729	2	N	-0-					87
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	49	1	746	2	N	-0-					87
01	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	49	1	733	2	N	2					89
							2	9									
02	728	N	702	-0-	-26 B	-0-	45	1	657	2	N	-0-					89

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
09	1110	N	1103	-0-	-7 B	-0-	74	1	1029	2	N	-0-					135
10	1178	N	757	-0-	-421 B	-0-	45	1	712	2	N	-0-					135
11	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					135
12	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					135
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					135
02	1036	N	948	-0-	-88 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-					135

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
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	73	1	1153	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
11	1380	N	1165	-0-	-215 B	-0-	72	1	1093	2	Y	-0-					50
*12	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-					50
*01	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					50
*02	1092	N	815	-0-	-277 B	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					36
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	84	1	1314	2	Y	7					43
							8	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	2					45
							2	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	Y	6					51
							7	9									
01	1395	N	962	-0-	-433 B	-0-	60	1	893	2	Y	8	50	1			9
							9	9									
*02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	3					12
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	113	1	1577	2	N	-0-					28
10	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	93	1	1456	2	N	1					29
							1	9									
11	1710	N	1676	-0-	-34 B	-0-	103	1	1573	2	N	-0-					29
12	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	105	1	1593	2	N	-0-					29
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	108	1	1607	2	N	3					32
							3	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38 B	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					32

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1073	2	N	5					112
							6	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	82	1	1294	2	N	1					113
							1	9									
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	47	1	708	2	N	2	1	8			114
							2	9									
12	1209	N	435	-0-	-774 B	-0-	27	1	408	2	N	-0-					114
01	1364	N	588	-0-	-776 B	-0-	37	1	551	2	N	-0-					114
02	700	N	496	-0-	-204 B	-0-	32	1	464	2	N	-0-					114

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	984	2	Y	4					4
							4	9									
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	59	1	865	2	Y	5					9
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	690	N	585	-0-	-105 B	-0-	39	1	545	2	Y	1					94
							1	9									
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	52	1	817	2	Y	1					95
							1	9									
11	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	51	1	773	2	Y	-0-					95
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					95
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					95
*02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	56	1	762	2	Y	1					96
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	88	1	1226	2	Y	11					33
							12	9									
10	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	84	1	1326	2	Y	2					35
							2	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	82	1	1251	2	Y	-0-					35
12	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	81	1	1226	2	Y	11					46
							12	9									
01	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	87	1	1295	2	Y	5	42	1			9
							6	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80 B	-0-	73	1	1073	2	Y	5					14
							6	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1566	2	Y	25					80
							28	9									
10	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	104	1	1641	2	Y	6					86
							7	9									
11	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	99	1	1506	2	Y	3					89
							3	9									
12	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	98	1	1479	2	Y	6					95
							7	9									
01	1767	N	1536	-0-	-231 B	-0-	95	1	1413	2	Y	25	90	1			30
							28	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	108	1	1572	2	Y	5					35
							6	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
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	64	1	895	2	N	-0-					69
10	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	63	1	994	2	N	-0-					69
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	63	1	962	2	N	1					70
							1	9									
12	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	61	1	923	2	N	2					72
							2	9									
01	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	61	1	916	2	N	-0-					72
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	57	1	841	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					179
10	1550	N	1448	-0-	-102 B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-					179
11	1470	N	1357	-0-	-113 B	-0-	84	1	1273	2	N	-0-					179
12	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	89	1	1351	2	N	-0-					179
01	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					179
*02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					179

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
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	97	1	1352	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-					10
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1536	2	Y	-0-					10
12	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	62	1	934	2	Y	21					31
							23	9									
01	1271	N	1050	-0-	-221 B	-0-	63	1	943	2	Y	40					71
							44	9									
02	1484	N	1288	-0-	-196 B	-0-	82	1	1204	2	Y	2	2	8			71
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	143	1	1986	2	Y	3					177
							3	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	126	1	1986	2	Y	-0-					177
11	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	119	1	1806	2	Y	8					185
							9	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	125	1	1893	2	Y	67	189	1			63
							74	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					63
*02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	116	1	1690	2	Y	-0-					63

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
09	1350	N	1328	-0-	-22 B	-0-	88	1	1227	2	Y	12					53
							13	9									
10	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	78	1	1224	2	Y	28					81
							31	9									
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	14					95
							15	9									
*12	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	83	1	1253	2	Y	4					99
							4	9									
*01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99
02	1232	N	1161	-0-	-71 B	-0-	74	1	1086	2	Y	1					100
							1	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	588	-0-	-132 B	-0-	39	1	546	2	Y	3					55
							3	9									
10	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	29	1	462	2	Y	8					63
							9	9									
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	36	1	546	2	Y	14	58	1			19
							15	9									
12	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	34	1	520	2	Y	4					23
							4	9									
01	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	26	1	385	2	Y	1					24
							1	9									
02	560	N	276	-0-	-284 B	-0-	17	1	252	2	Y	6					30
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	86	1	1198	2	N	-0-					100
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	63	1	990	2	N	3					103
							3	9									
11	1290	N	849	-0-	-441 B	-0-	52	1	791	2	N	5					108
							6	9									
12	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	73	1	1111	2	N	4					112
							4	9									
*01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	80	1	1191	2	N	3					115
							3	9									
*02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	84	1	1234	2	N	1	1	8			115
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	188	1	2607	2	N	-0-					129
10	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	162	1	2544	2	N	35					164
							39	9									
11	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	153	1	2332	2	N	35	184	1			15
							39	9									
12	2728	N	2639	-0-	-89 B	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					15
01	2728	N	2638	-0-	-90 B	-0-	166	1	2472	2	N	-0-					15
02	2352	N	2214	-0-	-138 B	-0-	142	1	2072	2	N	-0-					15

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
09	1800	N	1726	-0-	-74 B	-0-	116	1	1610	2	Y	-0-					53
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	113	1	1777	2	Y	-0-					53
11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	111	1	1682	2	Y	3					56
							3	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	115	1	1733	2	Y	1					57
							1	9									
01	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	110	1	1645	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
*02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					9

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1250	-0-	-190 B	-0-	83	1	1147	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
10	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	76	1	1190	2	Y	20					105
							22	9									
11	1290	N	1229	-0-	-61 B	-0-	76	1	1152	2	Y	1					106
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					106
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	93	1	1393	2	Y	30	123	1			13
							33	9									
*02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	92	1	1339	2	Y	6					19
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	114	1	1585	2	Y	-0-					46
10	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					46
11	1530	N	1398	-0-	-132 B	-0-	86	1	1311	2	Y	1					47
							1	9									
12	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	85	1	1283	2	Y	3					50
							3	9									
01	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	85	1	1268	2	Y	12					62
							13	9									
02	1316	N	1158	-0-	-158 B	-0-	74	1	1080	2	Y	4	2	8			64
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	676	-0-	-164 B	-0-	45	1	622	2	N	8					125
							9	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	68	1	1076	2	N	7					132
							8	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	68	1	1035	2	N	5					137
							6	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	69	1	1038	2	N	7					144
							8	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	67	1	997	2	N	28					172
							31	9									
02	1036	N	940	-0-	-96 B	-0-	60	1	880	2	N	-0-					172

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
09	1800	N	1732	-0-	-68 B	-0-	116	1	1615	2	N	1	1	8			16
							1	9									
10	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	104	1	1638	2	N	38					54
							42	9									
11	1770	N	1672	-0-	-98 B	-0-	103	1	1561	2	N	7	1	8			60
							8	9									
12	1798	N	1751	-0-	-47 B	-0-	108	1	1634	2	N	8					68
							9	9									
01	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	107	1	1596	2	N	54					122
							59	9									
02	1568	N	1508	-0-	-60 B	-0-	96	1	1408	2	N	4	2	8			124
							4	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
09	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	98	1	1360	2	N	-0-					50
10	1519	N	1499	-0-	-20 B	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					50
11	1470	N	1431	-0-	-39 B	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					50
12	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	92	1	1398	2	N	-0-					50
01	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					50
02	1344	N	1306	-0-	-38 B	-0-	82	1	1204	2	N	18					68
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	120	1	1666	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	1922	N	1856	-0-	-66 B	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					19
11	1830	N	1797	-0-	-33 B	-0-	110	1	1676	2	Y	10					29
							11	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91 B	-0-	110	1	1658	2	Y	1					30
							1	9									
01	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	115	1	1714	2	Y	2					32
							2	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					32

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
09	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	102	1	1416	2	Y	1					21
							1	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	102	1	1604	2	Y	11					32
							12	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	98	1	1494	2	Y	8					40
							9	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	101	1	1527	2	Y	10					50
							11	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	101	1	1507	2	Y	7	47	1			10
							8	9									
02	1484	N	1307	-0-	-177 B	-0-	83	1	1212	2	Y	11					21
							12	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
09	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	62	1	865	2	Y	-0-					56
10	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	54	1	848	2	Y	-0-					56
11	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	58	1	880	2	Y	5					61
							6	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	62	1	936	2	Y	8					69
							9	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	Y	3	59	1			13
							3	9									
*02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	883	2	Y	2	1	8			14
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	893	-0-	-67 B	-0-	60	1	832	2	Y	1					44
							1	9									
10	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	53	1	826	2	Y	1					45
							1	9									
11	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					45
12	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	55	1	837	2	Y	2					47
							2	9									
01	868	N	586	-0-	-282 B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					47
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	44	1	638	2	Y	1					48
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1151	-0-		-139	B	-0-	77	1	1066	2	Y	7					45
									8	9									
10	1333	N	1325	-0-		-8	B	-0-	79	1	1238	2	Y	7					52
									8	9									
11	1254	N	1254	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1166	2	Y	10					62
									11	9									
12	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1185	2	Y	9					71
									10	9									
01	1333	N	1274	-0-		-59	B	-0-	80	1	1191	2	Y	3					74
									3	9									
02	1176	N	1145	-0-		-31	B	-0-	72	1	1056	2	Y	15					89
									17	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2131	2	Y	5	3	8			79
									6	9									
10	1984	N	1600	-0-		-384	B	-0-	94	1	1482	2	Y	22					101
									24	9									
11	2292	N	2292	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2144	2	Y	6	2	8			105
									7	9									
12	2294	N	2210	-0-		-84	B	-0-	140	1	2057	2	Y	12					117
									13	9									
01	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2198	2	Y	9					126
									10	9									
02	2128	N	2041	-0-		-87	B	-0-	134	1	1898	2	Y	8	3	8			131
									9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1485	2	N	110	3	8			170
									121	9									
10	1426	N	1372	-0-		-54	B	-0-	83	1	1239	2	N	45					215
									50	9									
11	1380	N	1371	-0-		-9	B	-0-	88	1	1273	2	N	9	187	1	3	8	34
									10	9									
12	1426	N	1343	-0-		-83	B	-0-	87	1	1249	2	N	6					40
									7	9									
01	1364	N	832	-0-		-532	B	-0-	54	1	741	2	N	34					74
									37	9									
02	1288	N	1072	-0-		-216	B	-0-	69	1	953	2	N	45	2	8			117
									50	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	N	2146	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1996	2	Y	5	5	8			15
									6	9									
10	2190	N	2190	-0-		-0-	B	-0-	131	1	2058	2	Y	1					16
									1	9									
11	2130	N	2120	-0-		-10	B	-0-	131	1	1988	2	Y	1					17
									1	9									
12	2232	N	2102	-0-		-130	B	-0-	130	1	1969	2	Y	3					20
									3	9									
*01	2230	N	2230	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2089	2	Y	1					21
									1	9									
*02	2028	N	2028	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1896	2	Y	2	2	8			21
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1110	N	1064	-0-	-46 B	-0-	71	1	993	2	N	-0-					24
10	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	69	1	1085	2	N	-0-					24
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	71	1	1074	2	N	29					53
							32	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	73	1	1107	2	N	4					57
							4	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					57
02	1092	N	1035	-0-	-57 B	-0-	66	1	968	2	N	1					58
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	38	1	530	2	N	-0-					125
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	27	1	426	2	N	-0-					125
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	47	1	712	2	N	-0-					125
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	62	1	939	2	N	-0-					125
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	956	2	N	-0-					125
*02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	861	2	N	-0-					125

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
09	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	91	1	1264	2	N	-0-					60
10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	83	1	1299	2	N	14					74
							15	9									
11	1380	N	1364	-0-	-16 B	-0-	82	1	1253	2	N	26					100
							29	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	N	17					117
							19	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					117
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					117

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
09	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	79	1	1097	2	N	-0-					105
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	72	1	1140	2	N	9					114
							10	9									
11	1170	N	753	-0-	-417 B	-0-	46	1	704	2	N	3					117
							3	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					117
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1132	2	N	3					120
							3	9									
*02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					120

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
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	97	1	1353	2	N	2					83
							2	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	87	1	1367	2	N	3					86
							3	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	85	1	1289	2	N	-0-					86
12	1488	N	1438	-0-	-50 B	-0-	89	1	1347	2	N	2					88
							2	9									
01	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	88	1	1312	2	N	1					89
							1	9									
02	1288	N	1265	-0-	-23 B	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	132	1	1827	2	N	7					82
							8	9									
10	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	122	1	1919	2	N	27					109
							30	9									
11	2010	N	1823	-0-	-187 B	-0-	112	1	1705	2	N	5					114
							6	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	127	1	1928	2	N	8					122
							9	9									
01	2077	N	2064	-0-	-13 B	-0-	129	1	1927	2	N	7					129
							8	9									
*02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	6					135
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1067	-0-	-103 B	-0-	72	1	995	2	Y	-0-					105
10	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	180	1	2833	2	Y	24	92	1			37
							26	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	140	1	2129	2	Y	20					57
							22	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	127	1	1927	2	Y	27					84
							30	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	Y	11					95
							12	9									
*02	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	153	1	2237	2	Y	19					114
							21	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	69	1	963	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	82	1	1293	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	93	1	1414	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	165	1	2495	2	Y	3					12
							3	9									
*01	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	149	1	2223	2	Y	1					13
							1	9									
*02	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	91	1	1216	2	N	5	3	8			170
							6	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	81	1	1221	2	N	4	1	8			173
							4	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	85	1	1229	2	N	2	2	8			173
							2	9									
12	1364	N	1176	-0-	-188 B	-0-	76	1	1094	2	N	5					178
							6	9									
01	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	66	1	990	2	N	2					180
							2	9									
02	1232	N	1035	-0-	-197 B	-0-	69	1	962	2	N	4	2	8			182
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1620	N	1471	-0-	-149 B	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					65
10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	108	1	1693	2	N	35					100
							39	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	99	1	1512	2	N	29					129
							32	9									
12	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					129
01	1829	N	1127	-0-	-702 B	-0-	71	1	1056	2	N	-0-					129
02	1540	N	1491	-0-	-49 B	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					129

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
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	119	1	1657	2	N	15					115
							17	9									
10	1736	N	1582	-0-	-154 B	-0-	94	1	1485	2	N	3	1	8			117
							3	9									
11	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	104	1	1584	2	N	-0-					117
12	1860	N	1714	-0-	-146 B	-0-	106	1	1607	2	N	1					118
							1	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	109	1	1618	2	N	3					121
							3	9									
02	1568	N	1562	-0-	-6 B	-0-	100	1	1459	2	N	3	51	1	1	8	72
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	685	-0-	-365 B	-0-	46	1	638	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	72	1	1137	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					44
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					44
*01	1209	N	854	-0-	-355 B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					44
*02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	68	1	993	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	81	1	1130	2	Y	11					53
							12	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	71	1	1117	2	Y	3					56
							3	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	1					57
							1	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	71	1	1067	2	Y	4					61
							4	9									
01	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	759	2	Y	3					64
							3	9									
*02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	63	1	929	2	Y	3	2	8			65
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	150	1	2086	2	Y	18	67	1			28
							20	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	138	1	2161	2	Y	23					51
							25	9									
11	2340	N	2091	-0-	-249 B	-0-	128	1	1940	2	Y	21					72
							23	9									
12	2325	N	2003	-0-	-322 B	-0-	123	1	1859	2	Y	19					91
							21	9									
01	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	136	1	2027	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1814	2	Y	23					61
							25	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
09	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	230	1	3195	2	Y	12	2	8			85
							13	9									
10	2697	X	2577	-0-	-120 B	-0-	153	1	2409	2	Y	14					99
							15	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	166	1	2529	2	Y	8	3	8			104
							9	9									
12	2697	X	2338	-0-	-359 B	-0-	148	1	2177	2	Y	12					116
							13	9									
01	2697	X	2139	-0-	-558 B	-0-	137	1	1987	2	Y	14					130
							15	9									
02	3220	X	2297	-0-	-923 B	-0-	150	1	2138	2	Y	8	2	8			136
							9	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
09	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	85	1	1187	2	Y	4	2	8			14
							4	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	80	1	1250	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	81	1	1226	2	Y	2					16
							2	9									
*01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	83	1	1236	2	Y	1					17
							1	9									
*02	1344	N	898	-0-	-446 B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	121	1	1629	2	Y	-0-					46
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	106	1	1600	2	Y	1					47
							1	9									
11	1770	N	1603	-0-	-167 B	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					47
12	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	112	1	1636	2	Y	-0-					47
01	1705	N	1688	-0-	-17 B	-0-	110	1	1578	2	Y	-0-					47
*02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					48
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

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
09	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-		127	1	1771	2	Y	4					23
									4	9									
10	2201	N	1535	-0-	-666	B	-0-		90	1	1417	2	Y	25					48
									28	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1861	2	Y	29	46	1			31
									32	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-		129	1	1946	2	Y	11					42
									12	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1816	2	Y	23	47	1			18
									25	9									
02	1876	N	1482	-0-	-394	B	-0-		94	1	1381	2	Y	6					24
									7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1488	2	N	18					90
									20	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1485	2	N	4					94
									4	9									
11	1590	N	1461	-0-	-129	B	-0-		90	1	1368	2	N	3					97
									3	9									
12	1674	N	1607	-0-	-67	B	-0-		99	1	1505	2	N	3					100
									3	9									
01	1581	N	1549	-0-	-32	B	-0-		97	1	1450	2	N	2					102
									2	9									
02	1372	N	1332	-0-	-40	B	-0-		85	1	1244	2	N	3					105
									3	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-		133	1	1793	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	1984	N	1924	-0-	-60	B	-0-		119	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1798	-0-	-62	B	-0-		115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1844	-0-	-140	B	-0-		118	1	1724	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
01	1922	N	1505	-0-	-417	B	-0-		98	1	1405	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16	B	-0-		110	1	1554	2	Y	-0-	1	1			1

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	1740	N	1475	-0-	-265	B	-0-		99	1	1375	2	Y	1					50
									1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1565	2	Y	2					52
									2	9									
11	1590	N	1589	-0-	-1	B	-0-		98	1	1490	2	Y	1					53
									1	9									
12	1519	N	1516	-0-	-3	B	-0-		94	1	1415	2	Y	6					59
									7	9									
01	1674	N	1479	-0-	-195	B	-0-		93	1	1383	2	Y	3					62
									3	9									
02	1484	N	1241	-0-	-243	B	-0-		79	1	1159	2	Y	3					65
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	690	N	425	-0-	-265 B	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					10
10	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					10
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					10
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	70	1	995	2	Y	1					11
							1	9									
*01	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					11
*02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1229	-0-	-61 B	-0-	82	1	1146	2	Y	1					122
							1	9									
10	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	69	1	1085	2	Y	26					148
							29	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	76	1	1162	2	Y	6	3	8			151
							7	9									
12	1271	N	1001	-0-	-270 B	-0-	62	1	933	2	Y	5					156
							6	9									
*01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	102	1	1512	2	Y	19					175
							21	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2	2	8			175
							2	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	102	1	1424	2	Y	1					30
							1	9									
10	1612	N	1513	-0-	-99 B	-0-	90	1	1419	2	Y	4					34
							4	9									
11	1680	N	838	-0-	-842 B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					34
12	1581	N	6	-0-	-1575 B	-0-	4	1	2	9	Y	2					36
01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1437	2	Y	2					38
							2	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	94	1	1309	2	Y	1					39
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	202	1	2803	2	Y	3	47	1			7
							3	9									
10	3038	X	2994	-0-	-44 B	-0-	179	1	2813	2	Y	2					9
							2	9									
11	2940	X	2927	-0-	-13 B	-0-	181	1	2746	2	Y	-0-					9
12	3038	X	3023	-0-	-15 B	-0-	187	1	2830	2	Y	5					14
							6	9									
01	3038	X	2859	-0-	-179 B	-0-	180	1	2678	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154 B	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	873	-0-	-117 B	-0-	57	1	786	2	N	27	162	1			19
							30	9									
10	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	75	1	1181	2	N	2	1	8			20
							2	9									
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	42	1	638	2	N	-0-					20
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	N	1					21
							1	9									
*01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					21
*02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	74	1	1080	2	N	2	2	8			21
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1614	2	Y	11					35
							12	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	111	1	1745	2	Y	6					41
							7	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	105	1	1595	2	Y	1					42
							1	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	104	1	1568	2	Y	19					61
							21	9									
01	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	100	1	1482	2	Y	5	61	1			5
							6	9									
02	1596	N	975	-0-	-621 B	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					5

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
09	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	89	1	1232	2	Y	-0-					52
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					52
11	1410	N	1380	-0-	-30 B	-0-	85	1	1289	2	Y	5					57
							6	9									
12	1364	N	621	-0-	-743 B	-0-	38	1	574	2	Y	8					65
							9	9									
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	98	1	1401	2	Y	3	62	1			6
							3	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			7
							2	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
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	98	1	1543	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	98	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	96	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	102	1	1518	2	Y	4					4
							4	9									
02	1484	N	1356	-0-	-128 B	-0-	87	1	1265	2	Y	4					8
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	197	1	2738	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	177	1	2777	2	N	7					52
							8	9									
11	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	179	1	2714	2	N	57					109
							63	9									
12	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	166	1	2508	2	N	16					125
							18	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	196	1	2912	2	N	16					141
							18	9									
*02	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	175	1	2564	2	N	14	2	8			153
							15	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1016	2	Y	2					13
							2	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	72	1	1129	2	Y	4					17
							4	9									
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	656	2	Y	2					19
							2	9									
12	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					19
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					19
*02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	913	2	Y	1					20
							1	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
09	1860	N	1200	-0-	-660 B	-0-	80	1	1118	2	Y	2					47
							2	9									
10	1860	N	1562	-0-	-298 B	-0-	93	1	1459	2	Y	9					56
							10	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	97	1	1472	2	Y	15	68	1			3
							17	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
01	1550	N	1315	-0-	-235 B	-0-	83	1	1229	2	Y	3					10
							3	9									
02	1484	N	1405	-0-	-79 B	-0-	89	1	1303	2	Y	12					22
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2300	-0-	-40 B	-0-	154	1	2144	2	N	2					32
							2	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	140	1	2193	2	N	-0-					32
11	2370	N	2257	-0-	-113 B	-0-	139	1	2112	2	N	5					37
							6	9									
12	2387	N	2154	-0-	-233 B	-0-	133	1	2014	2	N	6					43
							7	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	145	1	2153	2	N	30					73
							33	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	130	1	1897	2	N	5					78
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	154	1	2146	2	N	34	181	1			30
							37	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	130	1	2035	2	N	8					38
							9	9									
11	2400	N	2105	-0-	-295 B	-0-	129	1	1961	2	N	14					52
							15	9									
12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	151	1	2284	2	N	8					60
							9	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2205	2	N	10					70
							11	9									
*02	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	134	1	1961	2	N	12					82
							13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

09	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	116	1	1610	2	Y	1					10
							1	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	65	1	1021	2	Y	2					12
							2	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	87	1	1319	2	Y	-0-					12
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					12
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
02	1316	N	868	-0-	-448 B	-0-	58	1	788	2	Y	20	1	8			33
							22	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	113	1	1567	2	N	1	1	8			79
							1	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	104	1	1628	2	N	2					81
							2	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	102	1	1555	2	N	3	3	8			81
							3	9									
12	1705	N	1156	-0-	-549 B	-0-	72	1	1083	2	N	1					82
							1	9									
*01	1705	N	1322	-0-	-383 B	-0-	83	1	1239	2	N	-0-					82
*02	1540	N	1517	-0-	-23 B	-0-	97	1	1418	2	N	2	2	8			82
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					60
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	65	1	1025	2	N	-0-					60
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	63	1	965	2	N	-0-					60
12	1116	N	1026	-0-	-90 B	-0-	64	1	962	2	N	-0-					60
01	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	59	1	873	2	N	49					109
							54	9									
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	138	1	1914	2	N	33	2	8			115
							36	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	132	1	2020	2	N	15					130
							17	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	138	1	2034	2	N	16	3	8			143
							18	9									
12	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	N	14					157
							15	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	N	10					167
							11	9									
*02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	125	1	1774	2	N	6	2	8			171
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1503	-0-	-57 B	-0-	101	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	95	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	100	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	123	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	742	-0-	-428 B	-0-	49	1	684	2	Y	8					102
							9	9									
10	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	65	1	1026	2	Y	-0-					102
11	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	69	1	1055	2	Y	39	127	1			14
							43	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	70	1	1053	2	Y	-0-					14
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					14
*02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					14

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	68	1	888	2	Y	1					18
							1	9									
10	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	60	1	877	2	Y	21					39
							23	9									
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					39
*12	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	71	1	1017	2	Y	2					41
							2	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					41
*02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	1	1	8			41
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	84	1	1164	2	Y	1					38
							1	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	76	1	1187	2	Y	1					39
							1	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					39
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	83	1	1254	2	Y	1					40
							1	9									
01	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					40
02	1120	N	878	-0-	-242 B	-0-	56	1	821	2	Y	1					41
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1410	N	1012	-0-	-398 B	-0-	68	1	943	2	N	1					34
							1	9									
10	1519	N	1125	-0-	-394 B	-0-	67	1	1057	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	70	1	1066	2	N	-0-					34
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1008	2	N	1					35
							1	9									
*01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	81	1	1214	2	N	23					58
							25	9									
*02	1064	N	1063	-0-	-1 B	-0-	68	1	993	2	N	2	2	8			58
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

09	2220	N	2087	-0-	-133 B	-0-	140	1	1947	2	Y	-0-					29
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	140	1	2201	2	Y	-0-					29
11	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	139	1	2116	2	Y	19					48
							21	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	141	1	2140	2	Y	-0-					48
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	145	1	2160	2	Y	-0-					48
*02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	132	1	1931	2	Y	-0-					48

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	73	1	1008	2	Y	1	75	1			8
							1	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	76	1	1198	2	Y	2					10
							2	9									
11	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	80	1	1212	2	Y	3					13
							3	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	83	1	1258	2	Y	3					16
							3	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					18
							2	9									
02	1204	N	659	-0-	-545 B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			26
							10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

09	2790	N	2344	-0-	-446 B	-0-	157	1	2187	2	N	-0-					42
10	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	141	1	2219	2	N	33					75
							36	9									
11	2700	N	2297	-0-	-403 B	-0-	142	1	2155	2	N	-0-					75
12	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	162	1	2450	2	N	12					87
							13	9									
01	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-	146	1	2176	2	N	37					124
							41	9									
*02	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	151	1	2204	2	N	43					167
							47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

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
09	1920	N	1775	-0-	-145	B	-0-		118	1	1645	2	N	11					63
									12	9									
10	1984	N	1913	-0-	-71	B	-0-		113	1	1777	2	N	21					84
									23	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1697	2	N	20					104
									22	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-		114	1	1723	2	N	20					124
									22	9									
01	1922	N	1881	-0-	-41	B	-0-		117	1	1744	2	N	18					142
									20	9									
02	1708	N	1669	-0-	-39	B	-0-		106	1	1544	2	N	17					159
									19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-		116	1	1606	2	Y	2					21
									2	9									
10	1736	N	1679	-0-	-57	B	-0-		100	1	1566	2	Y	12					33
									13	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1522	2	Y	13	33	1			13
									14	9									
12	1767	N	1516	-0-	-251	B	-0-		93	1	1413	2	Y	9					22
									10	9									
01	1674	N	1552	-0-	-122	B	-0-		98	1	1454	2	Y	-0-					22
02	1540	N	1331	-0-	-209	B	-0-		85	1	1246	2	Y	-0-					22

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1296	2	N	17					142
									19	9									
10	1488	N	1480	-0-	-8	B	-0-		88	1	1378	2	N	13					155
									14	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1367	2	N	52	183	1			24
									57	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1421	2	N	11					35
									12	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1386	2	N	20					55
									22	9									
02	1400	N	1337	-0-	-63	B	-0-		85	1	1239	2	N	12					67
									13	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1658	-0-	-47	B	-0-		99	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1576	-0-	-194	B	-0-		97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	B	-0-		99	1	1493	2	Y	20					20
									22	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1572	2	Y	27	32	1			15
									30	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1391	2	Y	12					27
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	960	N	894	-0-	-66 B	-0-	60	1	832	2	Y	2					7
							2	9									
10	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	54	1	851	2	Y	5					12
							6	9									
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	57	1	869	2	Y	2					14
							2	9									
12	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					14
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	58	1	860	2	Y	1					15
							1	9									
02	868	N	605	-0-	-263 B	-0-	39	1	565	2	Y	1	1	8			15
							1	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
09	2250	N	2232	-0-	-18 B	-0-	148	1	2054	2	Y	27	61	1			14
							30	9									
10	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	135	1	2129	2	Y	17					31
							19	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	141	1	2149	2	Y	16					47
							18	9									
12	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	136	1	2055	2	Y	17					64
							19	9									
01	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	133	1	1975	2	Y	15	63	1			16
							17	9									
02	2072	N	1836	-0-	-236 B	-0-	117	1	1704	2	Y	14					30
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	160	1	2223	2	Y	-0-					4
10	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	146	1	2302	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
11	2490	N	2339	-0-	-151 B	-0-	144	1	2195	2	Y	-0-					11
12	2449	N	2298	-0-	-151 B	-0-	142	1	2148	2	Y	7					18
							8	9									
01	2449	N	2220	-0-	-229 B	-0-	140	1	2080	2	Y	-0-					18
02	2184	N	2136	-0-	-48 B	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-	18	1			-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	112	1	1560	2	Y	-0-					81
10	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	95	1	1487	2	Y	-0-					81
11	1680	N	1583	-0-	-97 B	-0-	98	1	1485	2	Y	-0-					81
12	1736	N	1566	-0-	-170 B	-0-	97	1	1462	2	Y	6					87
							7	9									
01	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	99	1	1470	2	Y	6					93
							7	9									
02	1484	N	1329	-0-	-155 B	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	B	125	1	1738	2	Y	27	60	1			18
								30	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	B	121	1	1899	2	Y	16					34
								18	9									
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	B	118	1	1796	2	Y	16					50
								18	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	B	156	1	2357	2	Y	17					67
								19	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	B	132	1	1959	2	Y	15	62	1			20
								17	9									
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	B	109	1	1593	2	Y	14					34
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	B	133	1	1847	2	Y	9	38	1			18
								10	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	B	120	1	1881	2	Y	12					30
								13	9									
11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	B	118	1	1791	2	Y	11					41
								12	9									
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	B	120	1	1814	2	Y	11					52
								12	9									
01	2015	N	1589	-0-	-426	-0-	B	99	1	1481	2	Y	8	37	1			23
								9	9									
02	1792	N	1580	-0-	-212	-0-	B	100	1	1467	2	Y	12					35
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	B	79	1	1099	2	Y	-0-					55
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	B	75	1	1187	2	Y	3					58
								3	9									
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	B	72	1	1090	2	Y	1					59
								1	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	B	77	1	1161	2	Y	2					61
								2	9									
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	B	73	1	1085	2	Y	3	52	1			12
								3	9									
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	B	68	1	988	2	Y	5					17
								6	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	B	111	1	1539	2	N	25					63
								28	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	B	109	1	1715	2	N	10					73
								11	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	B	110	1	1680	2	N	17					90
								19	9									
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	B	95	1	1438	2	N	-0-					90
01	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	B	92	1	1375	2	N	22					112
								24	9									
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	B	107	1	1571	2	N	13					125
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1062	N	1062	-0-		-0-	B	-0-		1040	2	22	9	Y	20	1	8			42
10	1413	N	1413	-0-		-0-	B	-0-		1385	2	28	9	Y	25					67
11	1024	N	1024	-0-		-0-	B	-0-		1016	2	8	9	Y	7	2	8			72
12	1085	N	8	-0-		-1077	B	-0-		5	2	3	9	Y	3					75
01	1426	N	63	-0-		-1363	B	-0-		60	2	3	9	Y	3					78
02	952	N	-0-	-0-		-952	B	-0-						Y	-0-					78

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-		23	1	318	2	Y	9	2	8			69
										10	9									
10	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-		22	1	344	2	Y	5					74
										6	9									
11	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-		22	1	329	2	Y	2	1	8			75
										2	9									
12	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-		22	1	340	2	Y	4					79
										4	9									
01	341	N	317	-0-		-24	B	-0-		20	1	295	2	Y	2					81
										2	9									
02	336	N	286	-0-		-50	B	-0-		18	1	266	2	Y	2	1	8			82
										2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2187	N	2187	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2022	2	Y	18	77	1			34
										20	9									
10	2170	N	2114	-0-		-56	B	-0-		125	1	1965	2	Y	22					56
										24	9									
11	2100	N	2095	-0-		-5	B	-0-		128	1	1945	2	Y	20					76
										22	9									
12	2170	N	2165	-0-		-5	B	-0-		133	1	2010	2	Y	20					96
										22	9									
01	2172	N	2172	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
										23	9									
02	1960	N	1900	-0-		-60	B	-0-		120	1	1756	2	Y	22					61
										24	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

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
09	1537	N	1537	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1421	2	Y	13					47
										14	9									
10	1395	N	1163	-0-		-232	B	-0-		69	1	1081	2	Y	12					59
										13	9									
11	1410	N	1290	-0-		-120	B	-0-		79	1	1196	2	Y	14					73
										15	9									
12	1581	N	907	-0-		-674	B	-0-		55	1	834	2	Y	16	61	1			28
										18	9									
01	1178	N	1008	-0-		-170	B	-0-		63	1	943	2	Y	2					30
										2	9									
*02	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1383	2	Y	4					34
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	114	1	1585	2	Y	22					47
							24	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	103	1	1617	2	Y	15					62
							17	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	102	1	1557	2	Y	29	1	8			90
							32	9									
12	1612	N	1584	-0-	-28 B	-0-	97	1	1464	2	Y	21					111
							23	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	100	1	1488	2	Y	36					147
							40	9									
*02	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
							19	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
09	1800	N	1739	-0-	-61 B	-0-	115	1	1592	2	Y	29					85
							32	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	113	1	1781	2	Y	31					116
							34	9									
11	1740	N	1697	-0-	-43 B	-0-	103	1	1563	2	Y	28					144
							31	9									
12	1798	N	1707	-0-	-91 B	-0-	103	1	1558	2	Y	42	127	1			59
							46	9									
01	1922	N	663	-0-	-1259 B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
							7	9									
*02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
							11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1847	-0-	-133 B	-0-	124	1	1720	2	Y	3					5
							3	9									
10	1922	N	1878	-0-	-44 B	-0-	112	1	1765	2	Y	1					6
							1	9									
11	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	113	1	1725	2	Y	3					9
							3	9									
12	1922	N	1614	-0-	-308 B	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-	8	1			1
01	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	121	1	1796	2	Y	4					5
							4	9									
*02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1700	2	Y	1					6
							1	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	170	1	2357	2	Y	-0-					38
10	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	154	1	2415	2	Y	1					39
							1	9									
11	2610	N	2420	-0-	-190 B	-0-	149	1	2269	2	Y	2					41
							2	9									
12	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	161	1	2443	2	Y	7					48
							8	9									
01	2573	N	2536	-0-	-37 B	-0-	159	1	2368	2	Y	8					56
							9	9									
02	2268	N	2237	-0-	-31 B	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	172	1	2391	2	Y	2					54
							2	9									
10	2604	N	2550	-0-	-54 B	-0-	151	1	2378	2	Y	19					73
							21	9									
11	2550	N	2508	-0-	-42 B	-0-	155	1	2351	2	Y	2					75
							2	9									
12	2666	N	2534	-0-	-132 B	-0-	156	1	2361	2	Y	15					90
							17	9									
01	2542	N	2536	-0-	-6 B	-0-	159	1	2375	2	Y	2	84	1			8
							2	9									
02	2352	N	1928	-0-	-424 B	-0-	123	1	1803	2	Y	2					10
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	116	1	1615	2	Y	1					9
							1	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	107	1	1676	2	Y	14					23
							15	9									
11	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	103	1	1569	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					23
01	1736	N	1620	-0-	-116 B	-0-	101	1	1509	2	Y	9					32
							10	9									
02	1568	N	1559	-0-	-9 B	-0-	99	1	1443	2	Y	15					47
							17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2679	-0-	-381 B	-0-	180	1	2498	2	Y	1					50
							1	9									
10	2821	X	2705	-0-	-116 B	-0-	162	1	2542	2	Y	1					51
							1	9									
11	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	169	1	2564	2	Y	2					53
							2	9									
12	2759	X	1999	-0-	-760 B	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					53
01	2759	X	2485	-0-	-274 B	-0-	156	1	2319	2	Y	9					62
							10	9									
*02	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	164	1	2395	2	Y	-0-					62

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
09	1590	N	1545	-0-	-45 B	-0-	104	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	100	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25 B	-0-	95	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4 B	-0-	98	1	1488	2	Y	20					20
							22	9									
01	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	100	1	1494	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					26
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	121	1	1680	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	1860	N	1528	-0-	-332 B	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					4
11	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	111	1	1682	2	Y	-0-					4
12	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	112	1	1692	2	Y	2					6
							2	9									
01	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	87	1	1290	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1496	-0-	-100 B	-0-	96	1	1397	2	Y	3	2	8			7
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1944	-0-	-96 B	-0-	130	1	1811	2	Y	3					29
							3	9									
10	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	116	1	1818	2	Y	28					57
							31	9									
11	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	117	1	1773	2	Y	33	51	1	1	8	38
							36	9									
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	115	1	1733	2	Y	10					48
							11	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	123	1	1830	2	Y	23	48	1			23
							25	9									
*02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	121	1	1776	2	Y	6					29
							7	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1907	-0-	-223 B	-0-	128	1	1779	2	Y	-0-					102
10	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	144	1	2260	2	Y	38					140
							42	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	136	1	2067	2	Y	5	123	1			22
							6	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	138	1	2092	2	Y	33					55
							36	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					55
*02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	52					107
							57	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	142	1	1974	2	Y	7					100
							8	9									
10	2294	N	2188	-0-	-106 B	-0-	130	1	2043	2	Y	14					114
							15	9									
11	2190	N	2096	-0-	-94 B	-0-	129	1	1957	2	Y	9					123
							10	9									
12	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	127	1	1920	2	Y	37					160
							41	9									
01	2201	N	1848	-0-	-353 B	-0-	120	1	1721	2	Y	6	153	1			13
							7	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	137	1	1940	2	Y	16	1	8			28
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	176	1	2446	2	Y	4					53
							4	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	146	1	2293	2	Y	11					64
							12	9									
11	2460	N	2076	-0-	-384 B	-0-	128	1	1945	2	Y	3					67
							3	9									
12	2542	N	1977	-0-	-565 B	-0-	122	1	1852	2	Y	3					70
							3	9									
01	2449	N	1902	-0-	-547 B	-0-	118	1	1762	2	Y	20	61	1			29
							22	9									
*02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2207	2	Y	7					36
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1149	-0-	-51 B	-0-	77	1	1072	2	Y	-0-					59
10	1178	N	895	-0-	-283 B	-0-	53	1	840	2	Y	2					61
							2	9									
11	1200	N	1116	-0-	-84 B	-0-	69	1	1047	2	Y	-0-					61
12	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	72	1	1093	2	Y	2					63
							2	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	79	1	1177	2	Y	4	56	1			11
							4	9									
02	1036	N	977	-0-	-59 B	-0-	62	1	911	2	Y	4					15
							4	9									

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
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	93	1	1293	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	88	1	1384	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					41
*12	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					41
*01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					41
*02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	86	1	1257	2	Y	1	1	8			41
							1	9									

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
09	2400	N	2368	-0-	-32 B	-0-	155	1	2152	2	Y	55					82
							61	9									
10	2449	N	2134	-0-	-315 B	-0-	127	1	1994	2	Y	12					94
							13	9									
11	2310	N	2160	-0-	-150 B	-0-	133	1	2021	2	Y	5					99
							6	9									
12	2449	N	2442	-0-	-7 B	-0-	146	1	2215	2	Y	74					173
							81	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	150	1	2231	2	Y	9	136	1			46
							10	9									
*02	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	128	1	1871	2	Y	32					78
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2916	2	N	-0-					50
10	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2941	2	N	30					80
								33	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3512	2	N	12					92
								13	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	200	1	3025	2	N	4					96
								4	9									
01	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3335	2	N	58					154
								64	9									
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2842	2	N	5					159
								6	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
09	1590	N	1577	-0-	-13	B	-0-	105	1	1457	2	Y	14	44	1			8
								15	9									
10	1612	N	1596	-0-	-16	B	-0-	94	1	1485	2	Y	15					23
								17	9									
11	1530	N	1521	-0-	-9	B	-0-	94	1	1423	2	Y	4					27
								4	9									
12	1643	N	1503	-0-	-140	B	-0-	92	1	1393	2	Y	16					43
								18	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1502	2	Y	14					57
								15	9									
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1352	2	Y	5					62
								6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1277	-0-	-43	B	-0-	85	1	1186	2	Y	5					44
								6	9									
10	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	80	1	1255	2	Y	7					51
								8	9									
11	1350	N	1278	-0-	-72	B	-0-	79	1	1195	2	Y	4					55
								4	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1274	2	Y	7					62
								8	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1282	2	Y	7					69
								8	9									
02	1204	N	1162	-0-	-42	B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					72
								3	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
09	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1923	2	Y	5	1	8			122
								6	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1978	2	Y	4					126
								4	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1925	2	Y	36	2	8			160
								40	9									
12	2139	N	2095	-0-	-44	B	-0-	129	1	1959	2	Y	6	128	1			38
								7	9									
01	2108	N	2072	-0-	-36	B	-0-	130	1	1935	2	Y	6					44
								7	9									
02	1960	N	1869	-0-	-91	B	-0-	119	1	1742	2	Y	7	2	8			49
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1440	N	1292	-0-		-148 B	-0-	87	1	1202	2	Y	3					31
								3	9									
10	1638	N	1638	-0-		-0- B	-0-	96	1	1511	2	Y	28					59
								31	9									
11	1584	N	1584	-0-		-0- B	-0-	95	1	1452	2	Y	34	50	1	1	8	42
								37	9									
12	1475	N	1475	-0-		-0- B	-0-	91	1	1372	2	Y	11					53
								12	9									
01	1550	N	1407	-0-		-143 B	-0-	87	1	1295	2	Y	23	49	1			27
								25	9									
02	1344	N	1253	-0-		-91 B	-0-	80	1	1165	2	Y	7					34
								8	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1373	N	1373	-0-		-0- B	-0-	92	1	1280	2	N	1					86
								1	9									
10	1333	N	1317	-0-		-16 B	-0-	79	1	1236	2	N	2					88
								2	9									
11	1350	N	1342	-0-		-8 B	-0-	83	1	1259	2	N	-0-					88
12	1472	N	1472	-0-		-0- B	-0-	91	1	1381	2	N	-0-					88
01	1401	N	1401	-0-		-0- B	-0-	88	1	1310	2	N	3					91
								3	9									
02	1260	N	1046	-0-		-214 B	-0-	64	1	930	2	N	47					138
								52	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2682	N	2682	-0-		-0- B	-0-	180	1	2502	2	N	-0-					62
10	2507	N	2507	-0-		-0- B	-0-	150	1	2357	2	N	-0-					62
11	2526	N	2526	-0-		-0- B	-0-	154	1	2336	2	N	33					95
								36	9									
12	2425	N	2425	-0-		-0- B	-0-	147	1	2217	2	N	55					150
								61	9									
01	2326	N	2326	-0-		-0- B	-0-	146	1	2180	2	N	-0-					150
*02	2388	N	2388	-0-		-0- B	-0-	150	1	2197	2	N	37					187
								41	9									

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. GAS	(I) 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	1740	N	1580	-0-		-160 B	-0-	106	1	1473	2	Y	1					18
								1	9									
10	1829	N	1625	-0-		-204 B	-0-	97	1	1526	2	Y	2					20
								2	9									
11	1824	N	1824	-0-		-0- B	-0-	113	1	1711	2	Y	-0-					20
12	1861	N	1861	-0-		-0- B	-0-	115	1	1745	2	Y	1					21
								1	9									
01	1700	N	1700	-0-		-0- B	-0-	107	1	1591	2	Y	2					23
								2	9									
*02	1647	N	1647	-0-		-0- B	-0-	104	1	1521	2	Y	20	1	8			42
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	108	1	1497	2	Y	-0-					28
10	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					28
11	1620	N	1599	-0-	-21 B	-0-	97	1	1482	2	Y	18					46
							20	9									
12	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					46
01	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					46
02	1484	N	1355	-0-	-129 B	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					46

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
09	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	92	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	818	-0-	-639 B	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1150	-0-	-222 B	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	78	1	1081	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
10	1581	N	1366	-0-	-215 B	-0-	81	1	1279	2	Y	5	1	8			89
							6	9									
11	1470	N	1252	-0-	-218 B	-0-	77	1	1169	2	Y	5	2	8			92
							6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	90	1	1369	2	Y	2					94
							2	9									
01	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	71	1	1060	2	Y	16					110
							18	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	83	1	1210	2	Y	4	2	8			112
							4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	80	1	1108	2	N	15					169
							17	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	75	1	1174	2	N	11	149	1	2	8	29
							12	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	73	1	1114	2	N	1					30
							1	9									
12	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	65	1	978	2	N	3					33
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	78	1	1160	2	N	-0-					33
02	1120	N	1028	-0-	-92 B	-0-	66	1	962	2	N	-0-					33

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
09	1950	N	1706	-0-	-244 B	-0-	114	1	1588	2	Y	4					31
							4	9									
10	1953	N	1393	-0-	-560 B	-0-	82	1	1285	2	Y	24					55
							26	9									
11	1920	N	1025	-0-	-895 B	-0-	62	1	943	2	Y	18	40	1			33
							20	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	114	1	1729	2	Y	11					44
							12	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	122	1	1824	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
*02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	6					30
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	152	1	2114	2	Y	-0-					18
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	116	1	1830	2	Y	15	29	1			4
							17	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-					4
12	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					4
01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	151	1	2253	2	Y	12					16
							13	9									
*02	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	141	1	2069	2	Y	1					17
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	466	-0-	-224 B	-0-	31	1	435	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566 B	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	56	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	89	1	1330	2	Y	3					3
							3	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	80	1	1172	2	Y	16					19
							18	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
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	53	1	730	2	Y	22					52
							24	9									
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	45	1	708	2	Y	2					54
							2	9									
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					54
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					54
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	756	2	Y	-0-					54
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	54	1			-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1327	-0-	-23 B	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	90	1	1419	2	Y	35					35
							39	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	85	1	1298	2	Y	4	29	1	2	8	8
							4	9									
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	81	1	1223	2	Y	21					29
							23	9									
01	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	81	1	1212	2	Y	28	39	1			18
							31	9									
02	1288	N	1229	-0-	-59 B	-0-	78	1	1137	2	Y	13					31
							14	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1376	-0-	-124 B	-0-	92	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1346	-0-	-49 B	-0-	78	1	1227	2	Y	37					37
							41	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	87	1	1329	2	Y	10	39	1			8
							11	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	92	1	1388	2	Y	-0-					8
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	92	1	1364	2	Y	70					78
							77	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9 B	-0-	81	1	1185	2	Y	37	81	1			34
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	147	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2207	-0-	-25 B	-0-	132	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1986	-0-	-234 B	-0-	122	1	1851	2	Y	12					12
							13	9									
12	2263	N	2120	-0-	-143 B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	2201	N	1796	-0-	-405 B	-0-	113	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193 B	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2520	-0-	-180 B	-0-	169	1	2350	2	Y	1					21
							1	9									
10	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	160	1	2506	2	Y	-0-					21
11	2640	N	2574	-0-	-66 B	-0-	159	1	2415	2	Y	-0-					21
12	2604	N	2549	-0-	-55 B	-0-	158	1	2391	2	Y	-0-					21
01	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	166	1	2468	2	Y	20					41
							22	9									
02	2408	N	2300	-0-	-108 B	-0-	147	1	2151	2	Y	2					43
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1885	-0-	-125 B	-0-	127	1	1758	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1829	-0-	-155 B	-0-	109	1	1718	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
11	1920	N	1708	-0-	-212 B	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1661	-0-	-292 B	-0-	103	1	1557	2	Y	1					3
							1	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-					3
*02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	Y	1					4
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	52	1	725	2	N	-0-					20
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	53	1	832	2	N	3					23
							3	9									
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	52	1	789	2	N	4					27
							4	9									
12	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	48	1	729	2	N	3					30
							3	9									
01	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	43	1	636	2	N	3					33
							3	9									
*02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	54	1	788	2	N	-0-					33

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
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	99	1	1373	2	N	1					109
							1	9									
10	1395	N	1272	-0-	-123 B	-0-	75	1	1184	2	N	12					121
							13	9									
11	1110	N	907	-0-	-203 B	-0-	55	1	843	2	N	8					129
							9	9									
12	1519	N	1332	-0-	-187 B	-0-	82	1	1235	2	N	14					143
							15	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	90	1	1347	2	N	18					161
							20	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1304	2	N	10	1	8			170
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	153	1	2125	2	N	12					114
							13	9									
10	2511	N	2352	-0-	-159 B	-0-	140	1	2198	2	N	13					127
							14	9									
11	2340	N	2249	-0-	-91 B	-0-	138	1	2097	2	N	13					140
							14	9									
12	2356	N	2309	-0-	-47 B	-0-	142	1	2152	2	N	14					154
							15	9									
01	2356	N	2236	-0-	-120 B	-0-	140	1	2082	2	N	13					167
							14	9									
02	2100	N	2047	-0-	-53 B	-0-	130	1	1903	2	N	13					180
							14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4468	X	4468	-0-	-0- B	-0-	298	1	4148	2	Y	20	2	8			69
							22	9									
10	4416	X	4416	-0-	-0- B	-0-	263	1	4139	2	Y	13					82
							14	9									
11	4658	X	4658	-0-	-0- B	-0-	285	1	4334	2	Y	35	92	1	2	8	23
							39	9									
12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	258	1	3910	2	Y	34					57
							37	9									
01	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	256	1	3814	2	Y	42					99
							46	9									
02	4200	X	3789	-0-	-411 B	-0-	242	1	3535	2	Y	11	2	8			108
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2867	-0-	-133 B	-0-	192	1	2674	2	Y	1					21
							1	9									
10	3100	X	2966	-0-	-134 B	-0-	177	1	2788	2	Y	1					22
							1	9									
11	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	182	1	2771	2	Y	-0-					22
12	3100	X	2866	-0-	-234 B	-0-	178	1	2688	2	Y	-0-					22
01	3007	X	2722	-0-	-285 B	-0-	170	1	2532	2	Y	18					40
							20	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56 B	-0-	167	1	2436	2	Y	1					41
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	118	1	1633	2	Y	2					28
							2	9									
10	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	108	1	1704	2	Y	10					38
							11	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	106	1	1613	2	Y	8					46
							9	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	106	1	1606	2	Y	10					56
							11	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
02	1568	N	1480	-0-	-88 B	-0-	94	1	1376	2	Y	9					26
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1218	-0-		-42	B	-0-	82	1	1133	2	Y	3	1	8			20
									3	9									
10	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1162	2	Y	53					73
									58	9									
11	1260	N	1196	-0-		-64	B	-0-	73	1	1116	2	Y	6	58	1	2	8	19
									7	9									
12	1271	N	1230	-0-		-41	B	-0-	75	1	1133	2	Y	20					39
									22	9									
01	1302	N	1202	-0-		-100	B	-0-	74	1	1097	2	Y	28	45	1			22
									31	9									
02	1120	N	1042	-0-		-78	B	-0-	66	1	963	2	Y	12					34
									13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2396	-0-		-64	B	-0-	159	1	2208	2	Y	26	88	1			6
									29	9									
10	2542	N	2487	-0-		-55	B	-0-	147	1	2305	2	Y	32					38
									35	9									
11	2430	N	2388	-0-		-42	B	-0-	147	1	2229	2	Y	11					49
									12	9									
12	2480	N	2409	-0-		-71	B	-0-	147	1	2217	2	Y	41					90
									45	9									
01	2499	N	2499	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2308	2	Y	33					123
									36	9									
02	2240	N	2182	-0-		-58	B	-0-	139	1	2029	2	Y	13					136
									14	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1235	-0-		-36	B	-0-	74	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	935	-0-		-295	B	-0-	57	1	865	2	Y	12					12
									13	9									
12	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1052	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1313	-0-		-37	B	-0-	88	1	1218	2	N	6					100
									7	9									
10	1341	N	1341	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1253	2	N	7					107
									8	9									
11	1320	N	1291	-0-		-29	B	-0-	79	1	1206	2	N	5					112
									6	9									
12	1364	N	1314	-0-		-50	B	-0-	81	1	1225	2	N	7					119
									8	9									
01	1333	N	1307	-0-		-26	B	-0-	82	1	1216	2	N	8					127
									9	9									
02	1204	N	1135	-0-		-69	B	-0-	72	1	1057	2	N	5					132
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2474	-0-		-316	B	-0-	165	1	2289	2	Y	18	57	1			14
									20	9									
10	2883	X	2800	-0-		-83	B	-0-	166	1	2612	2	Y	20					34
									22	9									
11	2940	X	2509	-0-		-431	B	-0-	154	1	2336	2	Y	17					51
									19	9									
12	3038	X	2792	-0-		-246	B	-0-	172	1	2606	2	Y	13	47	1			17
									14	9									
01	3038	X	2847	-0-		-191	B	-0-	178	1	2651	2	Y	16					33
									18	9									
*02	2459	N	2459	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2296	2	Y	5					38
									6	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. GAS	(I) 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	2430	N	2383	-0-		-47	B	-0-	160	1	2223	2	Y	-0-					29
10	2511	N	2441	-0-		-70	B	-0-	146	1	2295	2	Y	-0-					29
11	2371	N	2371	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2224	2	Y	1					30
									1	9									
12	2449	N	2300	-0-		-149	B	-0-	143	1	2157	2	Y	-0-					30
01	2449	N	2171	-0-		-278	B	-0-	137	1	2034	2	Y	-0-					30
02	2212	N	1511	-0-		-701	B	-0-	96	1	1405	2	Y	9					39
									10	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1633	-0-		-17	B	-0-	110	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1660	-0-		-14	B	-0-	99	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1506	-0-		-54	B	-0-	92	1	1401	2	Y	12					12
									13	9									
12	1674	N	1670	-0-		-4	B	-0-	104	1	1566	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1674	N	1616	-0-		-58	B	-0-	102	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1034	2	Y	1					32
									1	9									
10	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1126	2	Y	1					33
									1	9									
11	1228	N	1228	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1151	2	Y	1					34
									1	9									
12	1206	N	1206	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1125	2	Y	6					40
									7	9									
01	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1139	2	Y	3					43
									3	9									
*02	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					46
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	133	1	1851	2	Y	-0-					66
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	120	1	1881	2	Y	-0-					66
11	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	116	1	1768	2	Y	4					70
							4	9									
12	1798	N	1289	-0-	-509 B	-0-	80	1	1206	2	Y	3					73
							3	9									
01	1798	N	1526	-0-	-272 B	-0-	95	1	1421	2	Y	9	62	1			20
							10	9									
02	1652	N	1582	-0-	-70 B	-0-	101	1	1480	2	Y	1					21
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	188	1	2618	2	Y	20					54
							22	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	166	1	2603	2	Y	22					76
							24	9									
11	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	167	1	2534	2	Y	40	68	1			48
							44	9									
12	2635	X	2621	-0-	-14 B	-0-	162	1	2452	2	Y	6					54
							7	9									
01	2635	N	2518	-0-	-117 B	-0-	156	1	2323	2	Y	35	72	1			17
							39	9									
02	2576	N	2095	-0-	-481 B	-0-	133	1	1951	2	Y	10					27
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1698	-0-	-12 B	-0-	114	1	1582	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
10	1798	N	1787	-0-	-11 B	-0-	107	1	1679	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	109	1	1664	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	111	1	1683	2	Y	1					42
							1	9									
*01	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	110	1	1643	2	Y	23					65
							25	9									
*02	1652	N	1361	-0-	-291 B	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	8			65
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	143	1	1991	2	N	2	2	8			88
							2	9									
10	2201	N	1980	-0-	-221 B	-0-	118	1	1859	2	N	3	2	8			89
							3	9									
11	2070	N	1983	-0-	-87 B	-0-	122	1	1859	2	N	2	2	8			89
							2	9									
12	2201	N	1786	-0-	-415 B	-0-	108	1	1639	2	N	35					124
							39	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1967	2	N	7					131
							8	9									
*02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	120	1	1750	2	N	3	2	8			132
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2229	N	2229	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2047	2	Y	32					73
									35	9									
10	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2117	2	Y	7					80
									8	9									
11	2199	N	2199	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2034	2	Y	28	1	8			107
									31	9									
12	2201	N	2182	-0-		-19	B	-0-	135	1	2038	2	Y	8	92	1			23
									9	9									
01	2217	N	2217	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2036	2	Y	40					63
									44	9									
02	2044	N	1921	-0-		-123	B	-0-	122	1	1790	2	Y	8	1	8			70
									9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1181	2	Y	11					30
									12	9									
10	1302	N	1289	-0-		-13	B	-0-	77	1	1210	2	Y	2					32
									2	9									
11	1290	N	1226	-0-		-64	B	-0-	76	1	1150	2	Y	-0-					32
12	1333	N	1284	-0-		-49	B	-0-	79	1	1192	2	Y	12					44
									13	9									
01	1302	N	1266	-0-		-36	B	-0-	79	1	1183	2	Y	4	39	1			9
									4	9									
02	1148	N	1119	-0-		-29	B	-0-	71	1	1041	2	Y	6					15
									7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2970	X	2530	-0-		-440	B	-0-	170	1	2360	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2686	-0-		-383	B	-0-	160	1	2517	2	Y	8					11
									9	9									
11	2880	X	2719	-0-		-161	B	-0-	168	1	2550	2	Y	1	1	8			11
									1	9									
12	2852	X	2576	-0-		-276	B	-0-	159	1	2410	2	Y	6					17
									7	9									
01	2697	X	2677	-0-		-20	B	-0-	168	1	2508	2	Y	1					18
									1	9									
02	2408	N	2280	-0-		-128	B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
									43	9									

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. GAS	(I) 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	1535	N	1535	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1432	2	N	-0-					40
10	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1394	2	N	2					42
									2	9									
11	1620	N	1329	-0-		-291	B	-0-	82	1	1246	2	N	1					43
									1	9									
12	1581	N	1492	-0-		-89	B	-0-	90	1	1367	2	N	32					75
									35	9									
01	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1392	2	N	14					89
									15	9									
*02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1240	2	N	1					90
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

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
09	2136	N	2136	-0-		-0-	B	-0-		143	1	1990	2	Y	3	2	8			89
										3	9									
10	2275	N	2275	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2116	2	Y	22					111
										24	9									
11	2385	N	2385	-0-		-0-	B	-0-		147	1	2236	2	Y	2	2	8			111
										2	9									
12	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-		146	1	2212	2	Y	21	108	1			24
										23	9									
01	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2271	2	Y	19					43
										21	9									
02	1876	N	1340	-0-		-536	B	-0-		86	1	1252	2	Y	2	2	8			43
										2	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. 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
09	1244	N	1244	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1160	2	Y	1					45
										1	9									
10	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1175	2	Y	2					47
										2	9									
11	1230	N	733	-0-		-497	B	-0-		45	1	688	2	Y	-0-					47
12	1271	N	1042	-0-		-229	B	-0-		64	1	971	2	Y	6					53
										7	9									
01	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1214	2	Y	4					57
										4	9									
*02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1150	2	Y	3					60
										3	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. 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
09	3021	X	3021	-0-		-0-	B	-0-		200	1	2773	2	Y	44					66
										48	9									
10	2945	X	2812	-0-		-133	B	-0-		167	1	2619	2	Y	24	75	1			15
										26	9									
11	2700	N	2170	-0-		-530	B	-0-		133	1	2016	2	Y	19					34
										21	9									
12	3000	X	3000	-0-		-0-	B	-0-		184	1	2786	2	Y	27					61
										30	9									
01	2945	X	2892	-0-		-53	B	-0-		178	1	2644	2	Y	64	77	1			48
										70	9									
02	2576	X	2549	-0-		-27	B	-0-		161	1	2355	2	Y	30	1	8			77
										33	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1524	-0-		-96	B	-0-		102	1	1412	2	Y	9					14
										10	9									
10	1674	N	1593	-0-		-81	B	-0-		95	1	1488	2	Y	9					23
										10	9									
11	1590	N	1499	-0-		-91	B	-0-		92	1	1396	2	Y	10					33
										11	9									
12	1581	N	1562	-0-		-19	B	-0-		96	1	1453	2	Y	12					45
										13	9									
01	1581	N	1565	-0-		-16	B	-0-		98	1	1456	2	Y	10	38	1			17
										11	9									
02	1400	N	1394	-0-		-6	B	-0-		89	1	1294	2	Y	10					27
										11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2940	X	2260	-0-	-680 B	-0-	152	1	2108	2	Y	-0-					70
10	3038	X	2201	-0-	-837 B	-0-	132	1	2069	2	Y	-0-					70
11	2940	X	2897	-0-	-43 B	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					70
12	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	191	1	2893	2	Y	-0-					70
01	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-					70
*02	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	176	1	2576	2	Y	1	1	8			70
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

09	1650	N	133	-0-	-1517 B	-0-	9	1	124	2	N	-0-					19
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	9	1	141	2	N	-0-					19
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	9	1	138	2	N	-0-					19
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	110	1	1609	2	N	1					20
							1	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	182	1	2653	2	N	4					24
							4	9									
*02	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	148	1	2108	2	N	24	2	8			46
							26	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	122	1	1692	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
10	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	109	1	1712	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
11	2040	N	1751	-0-	-289 B	-0-	107	1	1621	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
12	1891	N	1513	-0-	-378 B	-0-	93	1	1406	2	Y	13	15	1			12
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	125	1	1856	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
*02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1617	2	Y	12	14	1			14
							13	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

09	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	149	1	2071	2	Y	97					177
							107	9									
10	2356	N	2287	-0-	-69 B	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-					177
11	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	140	1	2136	2	Y	52	187	1			42
							57	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	140	1	2115	2	Y	11					53
							12	9									
01	2294	N	2239	-0-	-55 B	-0-	141	1	2094	2	Y	4					57
							4	9									
02	2184	N	1953	-0-	-231 B	-0-	125	1	1824	2	Y	4					61
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1123	2	Y	-0-					70
10	1705	N	986	-0-	-719	B	-0-		59	1	927	2	Y	-0-					70
11	1530	N	1401	-0-	-129	B	-0-		86	1	1314	2	Y	1					71
									1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1162	2	Y	2					73
									2	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1259	2	Y	1					74
									1	9									
02	1316	N	833	-0-	-483	B	-0-		52	1	766	2	Y	14	84	1			4
									15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1714	-0-	-86	B	-0-		115	1	1599	2	Y	-0-					103
10	1798	N	1766	-0-	-32	B	-0-		105	1	1654	2	Y	6					109
									7	9									
11	1740	N	1538	-0-	-202	B	-0-		95	1	1440	2	Y	3					112
									3	9									
12	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-		106	1	1603	2	Y	7					119
									8	9									
01	1767	N	1645	-0-	-122	B	-0-		103	1	1533	2	Y	8	114	1			13
									9	9									
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1380	2	Y	2					15
									2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	422	-0-	-418	B	-0-		28	1	393	2	Y	1					80
									1	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-		59	1	922	2	Y	-0-					80
11	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-		54	1	828	2	Y	-0-					80
12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-		57	1	796	2	Y	-0-					80
01	868	N	842	-0-	-26	B	-0-		57	1	785	2	Y	-0-					80
02	812	N	771	-0-	-41	B	-0-		53	1	717	2	Y	1					81
									1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2593	-0-	-257	B	-0-		172	1	2384	2	Y	34					65
									37	9									
10	2852	X	2750	-0-	-102	B	-0-		163	1	2561	2	Y	24					89
									26	9									
11	2760	X	2638	-0-	-122	B	-0-		160	1	2433	2	Y	41	78	1			52
									45	9									
12	2728	X	2514	-0-	-214	B	-0-		155	1	2351	2	Y	7					59
									8	9									
01	2759	X	2231	-0-	-528	B	-0-		138	1	2054	2	Y	35	77	1			17
									39	9									
02	2436	N	2370	-0-	-66	B	-0-		151	1	2207	2	Y	11					28
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1477	-0-	-83 B	-0-	99	1	1377	2	Y	1					48
							1	9									
10	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	111	1	1747	2	Y	19					67
							21	9									
11	1770	N	1733	-0-	-37 B	-0-	107	1	1624	2	Y	2					69
							2	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	111	1	1675	2	Y	16					85
							18	9									
01	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	117	1	1737	2	Y	2	78	1			9
							2	9									
*02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	105	1	1538	2	Y	1					10
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	Y	10					37
							11	9									
10	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	51	1	801	2	Y	1					38
							1	9									
11	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	54	1	814	2	Y	1					39
							1	9									
*12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	51	1	774	2	Y	3					42
							3	9									
*01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					42
*02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	8			42
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2360	-0-	-100 B	-0-	158	1	2199	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
10	2542	N	2465	-0-	-77 B	-0-	147	1	2312	2	Y	5					17
							6	9									
11	2400	N	2273	-0-	-127 B	-0-	140	1	2131	2	Y	2					19
							2	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	154	1	2323	2	Y	-0-					19
01	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	153	1	2273	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2113	-0-	-15 B	-0-	135	1	1975	2	Y	3					22
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3220	-0-	-110 B	-0-	216	1	3003	2	Y	1					38
							1	9									
10	3441	X	3329	-0-	-112 B	-0-	198	1	3116	2	Y	14	45	1			7
							15	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	224	1	3412	2	Y	1					8
							1	9									
12	3317	X	3242	-0-	-75 B	-0-	201	1	3041	2	Y	-0-					8
01	3317	X	3314	-0-	-3 B	-0-	208	1	3093	2	Y	12					20
							13	9									
*02	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	184	1	2684	2	Y	1					21
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2267	-0-	-73 B	-0-	147	1	2042	2	N	71					175
							78	9									
10	2418	N	2059	-0-	-359 B	-0-	123	1	1932	2	N	4					179
							4	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	2	N	6					185
							7	9									
12	2356	N	2302	-0-	-54 B	-0-	140	1	2123	2	N	35					220
							39	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	143	1	2132	2	N	23	186	1			57
							25	9									
02	2156	N	1986	-0-	-170 B	-0-	126	1	1845	2	N	14					71
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	186	1	2585	2	Y	1					21
							1	9									
10	2728	N	2493	-0-	-235 B	-0-	148	1	2328	2	Y	15	29	1			7
							17	9									
11	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					7
12	2852	N	2415	-0-	-437 B	-0-	150	1	2265	2	Y	-0-					7
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	170	1	2530	2	Y	12					19
							13	9									
02	2576	X	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2210	2	Y	1					20
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2029	-0-	-461 B	-0-	136	1	1893	2	Y	-0-					35
10	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	181	1	2841	2	Y	15	44	1			6
							17	9									
11	3000	X	2783	-0-	-217 B	-0-	172	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									
12	3100	X	1791	-0-	-1309 B	-0-	111	1	1680	2	Y	-0-					7
01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	200	1	2973	2	Y	12					19
							13	9									
*02	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	172	1	2508	2	Y	1					20
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2184	-0-	-216 B	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	149	1	2334	2	Y	50					50
							55	9									
11	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	142	1	2154	2	Y	8	50	1			8
							9	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	143	1	2166	2	Y	31					39
							34	9									
01	2542	N	2333	-0-	-209 B	-0-	147	1	2186	2	Y	-0-					39
02	2156	N	2070	-0-	-86 B	-0-	129	1	1885	2	Y	51					90
							56	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1529	2	Y	25					77
									28	9									
10	1674	N	1669	-0-		-5	B	-0-	99	1	1563	2	Y	6					83
									7	9									
11	1680	N	1619	-0-		-61	B	-0-	100	1	1516	2	Y	3					86
									3	9									
12	1736	N	1653	-0-		-83	B	-0-	102	1	1542	2	Y	8					94
									9	9									
01	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1545	2	Y	35	97	1			32
									39	9									
*02	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1321	2	Y	5					37
									6	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1780	2	Y	2	2	8			47
									2	9									
10	2015	N	1945	-0-		-70	B	-0-	115	1	1806	2	Y	22	2	8			67
									24	9									
11	1950	N	1688	-0-		-262	B	-0-	104	1	1583	2	Y	1	1	8			67
									1	9									
12	2032	N	2032	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1885	2	Y	20	76	1			11
									22	9									
*01	1955	N	1955	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1814	2	Y	17					28
									19	9									
*02	1707	N	1707	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1596	2	Y	2	2	8			28
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	2088	-0-		-192	B	-0-	140	1	1940	2	Y	7					72
									8	9									
10	2219	N	2219	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2081	2	Y	5					77
									6	9									
11	2220	N	1908	-0-		-312	B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					87
									11	9									
12	2252	N	2252	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2101	2	Y	11					98
									12	9									
01	2232	N	2167	-0-		-65	B	-0-	136	1	2020	2	Y	10					108
									11	9									
*02	1970	N	1970	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1834	2	Y	10	92	1			26
									11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3690	X	3684	-0-		-6	B	-0-	247	1	3437	2	Y	-0-					21
10	3813	X	3678	-0-		-135	B	-0-	219	1	3445	2	Y	13					34
									14	9									
11	3703	X	3703	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3474	2	Y	-0-					34
12	3813	X	3603	-0-		-210	B	-0-	223	1	3366	2	Y	13	38	1			9
									14	9									
01	3813	X	3731	-0-		-82	B	-0-	234	1	3487	2	Y	9					18
									10	9									
02	3388	X	3260	-0-		-128	B	-0-	209	1	3051	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3541	-0-	-59 B	-0-	238	1	3303	2	Y	-0-					29
10	3751	X	3654	-0-	-97 B	-0-	218	1	3419	2	Y	15					44
							17	9									
11	3660	X	3401	-0-	-259 B	-0-	210	1	3191	2	Y	-0-					44
12	3782	X	3500	-0-	-282 B	-0-	216	1	3271	2	Y	12	38	1			18
							13	9									
01	3782	X	3248	-0-	-534 B	-0-	204	1	3035	2	Y	8					26
							9	9									
02	3304	X	3186	-0-	-118 B	-0-	204	1	2982	2	Y	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	81	1	1120	2	N	6					27
							7	9									
10	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	59	1	925	2	N	5					32
							6	9									
11	1200	N	1004	-0-	-196 B	-0-	62	1	942	2	N	-0-					32
12	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					32
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1090	2	N	30					62
							33	9									
*02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	949	2	N	6					68
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	97	1	1345	2	Y	10					27
							11	9									
10	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	89	1	1395	2	Y	2					29
							2	9									
11	1440	N	1435	-0-	-5 B	-0-	89	1	1346	2	Y	-0-					29
12	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	90	1	1359	2	Y	12					41
							13	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	102	1	1521	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1438	2	Y	5					11
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1862	-0-	-28 B	-0-	123	1	1703	2	Y	33	109	1			13
							36	9									
10	1922	N	1852	-0-	-70 B	-0-	110	1	1731	2	Y	10					23
							11	9									
11	1860	N	1816	-0-	-44 B	-0-	111	1	1693	2	Y	11					34
							12	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	119	1	1805	2	Y	52					86
							57	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	118	1	1763	2	Y	25					111
							28	9									
02	1708	N	1697	-0-	-11 B	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	8			120
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	630	-0-	-360 B	-0-	42	1	588	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	111	1	1747	2	Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	130	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	127	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3395	-0-		-535	B	-0-		228	1	3161	2	Y	5					32
										6	9									
10	4061	X	3835	-0-		-226	B	-0-		229	1	3595	2	Y	10					42
										11	9									
11	3930	X	3217	-0-		-713	B	-0-		198	1	3017	2	Y	2					44
										2	9									
12	3875	X	3202	-0-		-673	B	-0-		198	1	3003	2	Y	1					45
										1	9									
01	3844	X	3051	-0-		-793	B	-0-		191	1	2847	2	Y	12	49	1			8
										13	9									
02	3472	X	2152	-0-		-1320	B	-0-		137	1	2002	2	Y	12					20
										13	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2825	-0-		-325	B	-0-		189	1	2622	2	Y	13					28
										14	9									
10	3255	X	2771	-0-		-484	B	-0-		166	1	2602	2	Y	3					31
										3	9									
11	3150	X	2399	-0-		-751	B	-0-		147	1	2239	2	Y	12					43
										13	9									
12	2914	X	2266	-0-		-648	B	-0-		140	1	2122	2	Y	4					47
										4	9									
01	2914	X	2657	-0-		-257	B	-0-		166	1	2473	2	Y	16	45	1			18
										18	9									
02	2352	X	2152	-0-		-200	B	-0-		137	1	2004	2	Y	10					28
										11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-		-0-	B	-0-		175	1	2428	2	Y	32					47
										35	9									
10	2643	N	2643	-0-		-0-	B	-0-		157	1	2466	2	Y	18	55	1			10
										20	9									
11	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-		148	1	2243	2	Y	19					29
										21	9									
12	2480	N	2176	-0-		-304	B	-0-		134	1	2025	2	Y	15					44
										17	9									
01	2480	N	2230	-0-		-250	B	-0-		138	1	2050	2	Y	38	51	1			31
										42	9									
02	2184	N	1880	-0-		-304	B	-0-		119	1	1739	2	Y	20					51
										22	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1783	-0-		-17	B	-0-		117	1	1630	2	Y	33					51
										36	9									
10	1860	N	1826	-0-		-34	B	-0-		108	1	1697	2	Y	19	56	1			14
										21	9									
11	1800	N	1740	-0-		-60	B	-0-		106	1	1612	2	Y	20					34
										22	9									
12	1829	N	1716	-0-		-113	B	-0-		105	1	1590	2	Y	19					53
										21	9									
01	1829	N	1784	-0-		-45	B	-0-		109	1	1627	2	Y	44	57	1			40
										48	9									
02	1624	N	1576	-0-		-48	B	-0-		99	1	1454	2	Y	21					61
										23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	129	1	1788	2	Y	-0-					21
10	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	109	1	1707	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	1770	N	1742	-0-	-28 B	-0-	108	1	1634	2	Y	-0-					21
12	1953	N	1390	-0-	-563 B	-0-	85	1	1285	2	Y	18					39
							20	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	131	1	1951	2	Y	-0-					39
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	104	1	1520	2	Y	-0-					39

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	89	1	1233	2	Y	2					18
							2	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					18
11	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	65	1	992	2	Y	-0-					18
12	1209	N	884	-0-	-325 B	-0-	54	1	818	2	Y	11					29
							12	9									
01	1209	N	675	-0-	-534 B	-0-	41	1	611	2	Y	21					50
							23	9									
*02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	63	1	920	2	Y	6	1	8			55
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	167	1	2327	2	Y	-0-					42
10	2573	N	2539	-0-	-34 B	-0-	152	1	2387	2	Y	-0-					42
11	2490	N	2151	-0-	-339 B	-0-	133	1	2018	2	Y	-0-					42
12	2573	N	2273	-0-	-300 B	-0-	141	1	2132	2	Y	-0-					42
01	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	149	1	2219	2	Y	-0-					42
02	2016	N	1879	-0-	-137 B	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					42

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1335	-0-	-105 B	-0-	90	1	1245	2	N	-0-					80
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	80	1	1262	2	N	-0-					80
11	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	87	1	1324	2	N	-0-					80
12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	83	1	1251	2	N	90					170
							99	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					170
02	1316	N	1288	-0-	-28 B	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					170

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
09	1380	N	1224	-0-	-156 B	-0-	82	1	1134	2	Y	7					39
							8	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	88	1	1376	2	Y	6					45
							7	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	86	1	1302	2	Y	10					55
							11	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	87	1	1320	2	Y	9					64
							10	9									
01	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	89	1	1332	2	Y	2					66
							2	9									
02	1316	N	1113	-0-	-203 B	-0-	70	1	1028	2	Y	14					80
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1472	-0-	-208 B	-0-	99	1	1371	2	N	2	2	8			31
							2	9									
10	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	86	1	1356	2	Y	11	2	8			40
							12	9									
11	1620	N	1516	-0-	-104 B	-0-	93	1	1415	2	Y	7					47
							8	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	98	1	1485	2	Y	11					58
							12	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	92	1	1368	2	Y	7	49	1			16
							8	9									
02	1428	N	1099	-0-	-329 B	-0-	70	1	1019	2	Y	9					25
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2365	-0-	-125 B	-0-	158	1	2200	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
10	2573	N	2378	-0-	-195 B	-0-	142	1	2229	2	Y	6					61
							7	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	142	1	2153	2	Y	3	49	1	1	8	14
							3	9									
12	2449	N	2288	-0-	-161 B	-0-	141	1	2132	2	Y	14					28
							15	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	149	1	2217	2	Y	7					35
							8	9									
02	2156	N	2098	-0-	-58 B	-0-	134	1	1956	2	Y	7					42
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1975	-0-	-695 B	-0-	133	1	1842	2	Y	-0-					90
10	2542	N	2092	-0-	-450 B	-0-	125	1	1967	2	Y	-0-					90
11	2340	N	1539	-0-	-801 B	-0-	95	1	1442	2	Y	2					92
							2	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	139	1	2110	2	Y	-0-					92
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					92
*02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	8					100
							9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	90	1	1246	2	Y	10					47
							11	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	82	1	1284	2	Y	27					74
							30	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	77	1	1171	2	Y	13					87
							14	9									
*12	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	78	1	1181	2	Y	3					90
							3	9									
*01	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	76	1	1131	2	Y	-0-					90
02	1176	N	1169	-0-	-7 B	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	105	1	1453	2	Y	-0-	75	1			7
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	94	1	1481	2	Y	2					9
							2	9									
11	1560	N	1481	-0-	-79 B	-0-	91	1	1388	2	Y	2					11
							2	9									
12	1612	N	1454	-0-	-158 B	-0-	90	1	1362	2	Y	2					13
							2	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					13
*02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1288	2	Y	25					38
							28	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
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	81	1	1130	2	Y	2					16
							2	9									
10	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	79	1	1245	2	Y	3					19
							3	9									
11	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	76	1	1158	2	Y	3					22
							3	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1221	2	Y	11					33
							12	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	4					37
							4	9									
*02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	76	1	1105	2	Y	4					41
							4	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
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	71	1	982	2	Y	-0-					52
10	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					52
11	1110	N	975	-0-	-135 B	-0-	60	1	911	2	Y	4					56
							4	9									
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	66	1	992	2	Y	8					64
							9	9									
01	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	60	1	896	2	Y	2	58	1			8
							2	9									
*02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	906	2	Y	4	1	8			11
							4	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
09	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	226	1	3140	2	N	-0-					90
10	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	192	1	3011	2	N	-0-					90
11	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	196	1	2984	2	N	-0-					90
12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	194	1	2932	2	N	-0-					90
01	2976	X	2314	-0-	-662 B	-0-	146	1	2168	2	N	-0-					90
*02	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	200	1	2932	2	N	14					104
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1329	-0-	-291 B	-0-		89	1	1240	2	Y	-0-					50
10	1674	N	1368	-0-	-306 B	-0-		82	1	1282	2	Y	4					54
								4	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-		91	1	1390	2	Y	3	43	1			14
								3	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-		93	1	1404	2	Y	15					29
								17	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-		94	1	1397	2	Y	7					36
								8	9									
02	1372	N	1314	-0-	-58 B	-0-		84	1	1222	2	Y	7					43
								8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-		137	1	1901	2	Y	-0-					64
10	2077	N	1965	-0-	-112 B	-0-		118	1	1847	2	Y	-0-					64
11	1800	N	1551	-0-	-249 B	-0-		96	1	1455	2	Y	-0-					64
12	2108	N	1341	-0-	-767 B	-0-		83	1	1258	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1730	-0-	-223 B	-0-		109	1	1621	2	Y	-0-					64
*02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-		125	1	1832	2	Y	1	1	8			64
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1554	-0-	-636 B	-0-		104	1	1450	2	Y	-0-					13
10	2108	N	1915	-0-	-193 B	-0-		115	1	1800	2	Y	-0-					13
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-		112	1	1704	2	Y	10					23
								11	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-		128	1	1934	2	Y	-0-					23
01	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-		134	1	1989	2	Y	2					25
								2	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-		118	1	1729	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-		211	1	2927	2	Y	-0-					34
10	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-		196	1	3074	2	Y	-0-					34
11	3210	X	3091	-0-	-119 B	-0-		191	1	2900	2	Y	-0-					34
12	3317	X	2973	-0-	-344 B	-0-		184	1	2789	2	Y	-0-					34
01	3317	X	3061	-0-	-256 B	-0-		193	1	2868	2	Y	-0-					34
02	2940	X	2676	-0-	-264 B	-0-		171	1	2505	2	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1108	-0-	-2 B	-0-		74	1	1024	2	Y	9					17
								10	9									
10	1178	N	979	-0-	-199 B	-0-		58	1	915	2	Y	5					22
								6	9									
11	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-		60	1	915	2	Y	6					28
								7	9									
12	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-		69	1	1043	2	Y	9					37
								10	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-		71	1	1059	2	Y	8	29	1			16
								9	9									
*02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-		63	1	915	2	Y	7					23
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1662	2	N	12	175	1			12
								13	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1680	2	N	11					23
								12	9									
11	1800	N	1756	-0-	-44	B	-0-	108	1	1635	2	N	12					35
								13	9									
12	1860	N	1772	-0-	-88	B	-0-	109	1	1652	2	N	10					45
								11	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1710	2	N	12					57
								13	9									
02	1652	N	1579	-0-	-73	B	-0-	100	1	1462	2	N	15					72
								17	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
09	2280	N	2171	-0-	-109	B	-0-	146	1	2025	2	Y	-0-					50
10	2356	N	2192	-0-	-164	B	-0-	131	1	2054	2	Y	6					56
								7	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1906	2	Y	3	45	1	1	8	13
								3	9									
12	2232	N	1697	-0-	-535	B	-0-	104	1	1576	2	Y	15					28
								17	9									
01	2201	N	1910	-0-	-291	B	-0-	120	1	1783	2	Y	6					34
								7	9									
02	1904	N	1692	-0-	-212	B	-0-	108	1	1576	2	Y	7					41
								8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2706	-0-	-24	B	-0-	182	1	2524	2	N	-0-					52
10	2749	N	2749	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2564	2	N	20					72
								22	9									
11	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2497	2	N	-0-					72
12	2790	N	2553	-0-	-237	B	-0-	158	1	2395	2	N	-0-					72
01	2759	N	2706	-0-	-53	B	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					72
02	2492	N	2438	-0-	-54	B	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					72

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
09	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2853	2	Y	22	1	8			53
								24	9									
10	3010	X	3010	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2823	2	Y	6					59
								7	9									
11	2820	X	2783	-0-	-37	B	-0-	170	1	2591	2	Y	20					79
								22	9									
12	3193	X	3064	-0-	-129	B	-0-	190	1	2868	2	Y	5					84
								6	9									
01	3193	X	3045	-0-	-148	B	-0-	190	1	2827	2	Y	25	84	1			25
								28	9									
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2964	2	Y	17					42
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2269	-0-	-791 B	-0-	152	1	2116	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
10	3162	X	2851	-0-	-311 B	-0-	171	1	2680	2	Y	-0-					26
11	3060	X	2666	-0-	-394 B	-0-	165	1	2501	2	Y	-0-					26
12	3069	X	2741	-0-	-328 B	-0-	170	1	2567	2	Y	4					30
							4	9									
01	3069	X	2944	-0-	-125 B	-0-	185	1	2758	2	Y	1					31
							1	9									
02	2212	X	1875	-0-	-337 B	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					31

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	113	1	1566	2	Y	70	118	1			46
							77	9									
10	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	103	1	1612	2	Y	23					69
							25	9									
11	1800	N	1665	-0-	-135 B	-0-	100	1	1515	2	Y	45					114
							50	9									
12	1829	N	1676	-0-	-153 B	-0-	103	1	1559	2	Y	13					127
							14	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	63	124	1			66
							69	9									
*02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	40					106
							44	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1213	-0-	-437 B	-0-	81	1	1131	2	Y	1	36	1	1	8	-0-
							1	9									
10	1674	N	1625	-0-	-49 B	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	832	-0-	-638 B	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1464	-0-	-148 B	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	81	1	1192	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	73	1	1020	2	Y	17					17
							19	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	Y	20					37
							22	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	65	1	995	2	Y	1					38
							1	9									
12	1147	N	1066	-0-	-81 B	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					38
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1021	2	Y	30	64	1			4
							33	9									
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	62	1	905	2	Y	5					9
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1372	-0-	-188 B	-0-	92	1	1280	2	Y	-0-					4
10	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	89	1	1396	2	Y	8					12
							9	9									
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	112	1	1702	2	Y	1					13
							1	9									
12	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	80	1	1208	2	Y	6					19
							7	9									
01	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	74	1	1097	2	Y	1					20
							1	9									
02	1316	N	1197	-0-	-119 B	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-	20	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3178	-0-	-182 B	-0-	213	1	2964	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
10	3472	X	2618	-0-	-854 B	-0-	157	1	2461	2	Y	-0-					21
11	3390	X	3188	-0-	-202 B	-0-	197	1	2991	2	Y	-0-					21
12	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	186	1	2811	2	Y	5					26
							6	9									
01	3503	X	3194	-0-	-309 B	-0-	201	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
02	2968	X	2901	-0-	-67 B	-0-	186	1	2715	2	Y	-0-					27

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
09	2910	X	2764	-0-	-146 B	-0-	184	1	2562	2	Y	16	41	1			4
							18	9									
10	2883	X	2543	-0-	-340 B	-0-	151	1	2367	2	Y	23					27
							25	9									
11	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	145	1	2210	2	Y	26					53
							29	9									
12	2883	X	2579	-0-	-304 B	-0-	159	1	2399	2	Y	19	60	1			12
							21	9									
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-0-	162	1	2413	2	Y	24					36
							26	9									
*02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	145	1	2114	2	Y	7					43
							8	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
09	2760	N	2678	-0-	-82 B	-0-	180	1	2497	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
10	2852	N	2624	-0-	-228 B	-0-	157	1	2467	2	Y	-0-					29
11	2730	N	2616	-0-	-114 B	-0-	161	1	2455	2	Y	-0-					29
12	2759	N	1733	-0-	-1026 B	-0-	107	1	1622	2	Y	4					33
							4	9									
01	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	144	1	2151	2	Y	-0-					33
*02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	190	1	2782	2	Y	31	1	8			63
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	106	1	1477	2	Y	14	44	1	2	8	18
							15	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	78	1	1229	2	Y	18					36
							20	9									
11	1560	N	1314	-0-	-246 B	-0-	81	1	1226	2	Y	6	2	8			40
							7	9									
12	1643	N	1641	-0-	-2 B	-0-	105	1	1521	2	Y	14					54
							15	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	117	1	1676	2	Y	29					83
							32	9									
*02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	102	1	1429	2	Y	14	2	8			95
							15	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
09	2340	N	2313	-0-	-27 B	-0-	154	1	2146	2	Y	12					68
							13	9									
10	2418	N	2385	-0-	-33 B	-0-	142	1	2224	2	Y	17					85
							19	9									
11	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	140	1	2122	2	Y	8					93
							9	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	149	1	2253	2	Y	11					104
							12	9									
01	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	146	1	2171	2	Y	38	111	1			31
							42	9									
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	130	1	1906	2	Y	14					45
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	152	1	2113	2	Y	-0-					1
10	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	167	1	2624	2	Y	8					9
							9	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	156	1	2379	2	Y	-0-					9
12	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	149	1	2255	2	Y	6					15
							7	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	128	1	1901	2	Y	-0-					15
*02	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	150	1	2188	2	Y	-0-	15	1			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	288	1	3996	2	Y	15					49
							17	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0- B	-0-	249	1	3910	2	Y	14					63
							15	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	243	1	3695	2	Y	5	50	1			18
							6	9									
12	3999	X	3797	-0-	-202 B	-0-	235	1	3555	2	Y	6					24
							7	9									
01	3999	X	3960	-0-	-39 B	-0-	249	1	3705	2	Y	5					29
							6	9									
02	4004	X	3268	-0-	-736 B	-0-	208	1	3040	2	Y	18					47
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2843	-0-		-277 B	-0-	191	1	2651	2	Y	1					109
								1	9									
10	3224	X	3151	-0-		-73 B	-0-	187	1	2943	2	Y	19					128
								21	9									
11	3060	X	3053	-0-		-7 B	-0-	186	1	2830	2	Y	34	110	1			52
								37	9									
12	3100	X	2628	-0-		-472 B	-0-	160	1	2425	2	Y	39					91
								43	9									
01	3162	X	3030	-0-		-132 B	-0-	191	1	2839	2	Y	-0-					91
02	2856	X	2749	-0-		-107 B	-0-	175	1	2565	2	Y	8					99
								9	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. GAS	(I) 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	2092	N	2092	-0-		-0- B	-0-	139	1	1935	2	Y	16	59	1			23
								18	9									
10	2108	N	1985	-0-		-123 B	-0-	118	1	1858	2	Y	8					31
								9	9									
11	1978	N	1978	-0-		-0- B	-0-	120	1	1830	2	Y	25					56
								28	9									
12	2170	N	1937	-0-		-233 B	-0-	120	1	1809	2	Y	7					63
								8	9									
01	1984	N	1936	-0-		-48 B	-0-	120	1	1780	2	Y	33	63	1			33
								36	9									
02	1848	N	1706	-0-		-142 B	-0-	108	1	1576	2	Y	20					53
								22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1580	-0-		-910 B	-0-	106	1	1471	2	Y	3					79
								3	9									
10	3100	X	3100	-0-		-0- B	-0-	185	1	2912	2	Y	3					82
								3	9									
11	2800	X	2800	-0-		-0- B	-0-	173	1	2626	2	Y	1	1	8			82
								1	9									
12	2573	X	2061	-0-		-512 B	-0-	128	1	1894	2	Y	35					117
								39	9									
01	2750	X	2750	-0-		-0- B	-0-	176	1	2568	2	Y	5					122
								6	9									
*02	2409	N	2409	-0-		-0- B	-0-	158	1	2248	2	Y	3	103	1	2	8	20
								3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2465	-0-		-85 B	-0-	162	1	2257	2	Y	42	99	1	3	8	16
								46	9									
10	2622	N	2622	-0-		-0- B	-0-	155	1	2432	2	Y	32					48
								35	9									
11	2550	N	2526	-0-		-24 B	-0-	153	1	2322	2	Y	46	2	8			92
								51	9									
12	2542	N	2515	-0-		-27 B	-0-	156	1	2353	2	Y	5					97
								6	9									
*01	2635	N	2604	-0-		-31 B	-0-	159	1	2366	2	Y	72					169
								79	9									
*02	2352	N	2236	-0-		-116 B	-0-	143	1	2090	2	Y	3	150	1	3	8	19
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2556	-0-	-294 B	-0-	172	1	2384	2	Y	-0-					19
10	2697	N	2590	-0-	-107 B	-0-	155	1	2435	2	Y	-0-					19
11	2610	N	2525	-0-	-85 B	-0-	156	1	2369	2	Y	-0-					19
12	2635	N	2435	-0-	-200 B	-0-	151	1	2284	2	Y	-0-					19
01	2604	N	2521	-0-	-83 B	-0-	159	1	2362	2	Y	-0-					19
02	2352	N	2282	-0-	-70 B	-0-	146	1	2136	2	Y	-0-					19

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2627	-0-	-163 B	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-					33
10	2945	X	2551	-0-	-394 B	-0-	152	1	2385	2	Y	13	40	1			6
							14	9									
11	2850	X	2654	-0-	-196 B	-0-	164	1	2490	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2613	-0-	-332 B	-0-	162	1	2451	2	Y	-0-					6
01	2790	X	2654	-0-	-136 B	-0-	166	1	2478	2	Y	9					15
							10	9									
02	2464	X	2317	-0-	-147 B	-0-	148	1	2168	2	Y	1					16
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	85	1	1185	2	Y	36	2	8			45
							40	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	79	1	1241	2	Y	39	1	8			83
							43	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3 B	-0-	78	1	1179	2	Y	-0-	83	1			-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	77	1	1165	2	Y	21					21
							23	9									
01	1364	N	1315	-0-	-49 B	-0-	81	1	1203	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-	73	1	1066	2	Y	13					29
							14	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1183	-0-	-407 B	-0-	79	1	1101	2	Y	3					25
							3	9									
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	107	1	1689	2	Y	10					35
							11	9									
11	1740	N	1657	-0-	-83 B	-0-	102	1	1552	2	Y	3					38
							3	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	88	1	1332	2	Y	1					39
							1	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1676	2	Y	9	40	1			8
							10	9									
*02	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	121	1	1772	2	Y	14					22
							15	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	122	1	1692	2	N	3					68
							3	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	108	1	1695	2	N	44					112
							48	9									
11	1770	N	1756	-0-	-14 B	-0-	107	1	1627	2	N	20					132
							22	9									
12	1891	N	1746	-0-	-145 B	-0-	107	1	1615	2	N	22					154
							24	9									
01	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	111	1	1646	2	N	20					174
							22	9									
02	1652	N	1581	-0-	-71 B	-0-	100	1	1467	2	N	13					187
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	105	1	1452	2	Y	5					29
							6	9									
10	1860	N	1541	-0-	-319 B	-0-	92	1	1439	2	Y	9					38
							10	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	108	1	1634	2	Y	3					41
							3	9									
12	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	98	1	1484	2	Y	1					42
							1	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	110	1	1640	2	Y	12	43	1			11
							13	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18 B	-0-	102	1	1489	2	Y	14					25
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2774	-0-	-166 B	-0-	186	1	2588	2	Y	-0-					15
10	2914	N	2794	-0-	-120 B	-0-	167	1	2627	2	Y	-0-					15
11	2760	N	2722	-0-	-38 B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					15
12	2852	N	2563	-0-	-289 B	-0-	159	1	2404	2	Y	-0-					15
01	2790	N	2589	-0-	-201 B	-0-	163	1	2426	2	Y	-0-					15
02	2548	N	2508	-0-	-40 B	-0-	161	1	2347	2	Y	-0-					15

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	135	1	1870	2	Y	-0-					47
10	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	121	1	1897	2	Y	5					52
							6	9									
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	122	1	1850	2	Y	4	44	1	1	8	11
							4	9									
12	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	123	1	1859	2	Y	14					25
							15	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	128	1	1902	2	Y	7					32
							8	9									
02	1848	N	1817	-0-	-31 B	-0-	116	1	1693	2	Y	7					39
							8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	116	1	1613	2	Y	7	17	1			4
							8	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	102	1	1603	2	Y	11					15
							12	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191 B	-0-	88	1	1337	2	Y	4					19
							4	9									
12	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	172	1	2609	2	Y	8					27
							9	9									
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	169	1	2512	2	Y	13					40
							14	9									
*02	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	126	1	1844	2	Y	6	1	8			45
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1395	-0-		-105	B	-0-		93	1	1285	2	Y	15					36
										17	9									
10	1550	N	1407	-0-		-143	B	-0-		83	1	1301	2	Y	21					57
										23	9									
11	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1311	2	Y	7	2	8			62
										8	9									
12	1457	N	1452	-0-		-5	B	-0-		89	1	1345	2	Y	16					78
										18	9									
01	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1334	2	Y	11					89
										12	9									
02	1316	N	1252	-0-		-64	B	-0-		79	1	1159	2	Y	13					102
										14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-		114	1	1579	2	Y	8					46
										9	9									
10	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1591	2	Y	11					57
										12	9									
11	1800	N	1543	-0-		-257	B	-0-		95	1	1444	2	Y	4					61
										4	9									
12	1767	N	1604	-0-		-163	B	-0-		103	1	1493	2	Y	7					68
										8	9									
01	1705	N	1558	-0-		-147	B	-0-		100	1	1430	2	Y	25	71	1			22
										28	9									
*02	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1383	2	Y	8					30
										9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2846	N	2846	-0-		-0-	B	-0-		191	1	2649	2	Y	5					39
										6	9									
10	2786	N	2786	-0-		-0-	B	-0-		166	1	2609	2	Y	10					49
										11	9									
11	2956	N	2956	-0-		-0-	B	-0-		182	1	2771	2	Y	3					52
										3	9									
12	3141	X	3141	-0-		-0-	B	-0-		195	1	2944	2	Y	2					54
										2	9									
01	2790	N	2496	-0-		-294	B	-0-		156	1	2327	2	Y	12	49	1			17
										13	9									
02	2660	N	2573	-0-		-87	B	-0-		164	1	2394	2	Y	14					31
										15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2744	N	2744	-0-		-0-	B	-0-		182	1	2534	2	N	25					152
										28	9									
10	2537	N	2537	-0-		-0-	B	-0-		150	1	2362	2	N	23					175
										25	9									
11	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-		144	1	2188	2	N	25					200
										28	9									
12	2635	N	2368	-0-		-267	B	-0-		145	1	2192	2	N	28	190	1			38
										31	9									
01	2542	N	2181	-0-		-361	B	-0-		136	1	2021	2	N	22					60
										24	9									
02	2212	N	2066	-0-		-146	B	-0-		131	1	1911	2	N	22					82
										24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2241	-0-		-639	B	-0-		149	1	2067	2	Y	23	64	1			12
										25	9									
10	3206	X	3206	-0-		-0-	B	-0-		189	1	2976	2	Y	37					49
										41	9									
11	2880	X	2549	-0-		-331	B	-0-		155	1	2354	2	Y	36					85
										40	9									
12	2976	X	2656	-0-		-320	B	-0-		163	1	2471	2	Y	20	83	1			22
										22	9									
01	2976	X	2859	-0-		-117	B	-0-		178	1	2645	2	Y	33					55
										36	9									
02	2884	X	2131	-0-		-753	B	-0-		136	1	1985	2	Y	9					64
										10	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1502	-0-		-118	B	-0-		101	1	1401	2	Y	-0-					65
10	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1521	2	Y	-0-					65
11	1530	N	1512	-0-		-18	B	-0-		93	1	1416	2	Y	3					68
										3	9									
12	1550	N	1492	-0-		-58	B	-0-		92	1	1398	2	Y	2					70
										2	9									
01	1612	N	1594	-0-		-18	B	-0-		100	1	1484	2	Y	9	61	1			18
										10	9									
*02	1434	N	1434	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1342	2	Y	-0-					18

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2461	-0-		-29	B	-0-		165	1	2296	2	Y	-0-					24
10	2697	N	2503	-0-		-194	B	-0-		149	1	2337	2	Y	15					39
										17	9									
11	2700	N	2693	-0-		-7	B	-0-		166	1	2527	2	Y	-0-					39
12	2602	N	2602	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2428	2	Y	12	38	1			13
										13	9									
01	2511	N	2478	-0-		-33	B	-0-		155	1	2314	2	Y	8					21
										9	9									
*02	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-		152	1	2227	2	Y	-0-					21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-		-24	B	-0-		82	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1328	-0-		-52	B	-0-		82	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1352	-0-		-74	B	-0-		83	1	1263	2	Y	5					5
										6	9									
01	1394	N	1394	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1287	2	Y	19					24
										21	9									
02	1232	N	1194	-0-		-38	B	-0-		76	1	1116	2	Y	2	1	8			25
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	3030	X	2535	-0-	-495 B	-0-	169	1	2353	2	Y	12					21
							13	9									
10	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	256	1	4028	2	Y	6					27
							7	9									
11	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	217	1	3303	2	Y	16					43
							18	9									
12	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	220	1	3331	2	Y	5					48
							6	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	253	1	3773	2	Y	25	56	1			17
							28	9									
*02	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	213	1	3119	2	Y	17					34
							19	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	99	1	1379	2	N	25					180
							28	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	80	1	1262	2	N	-0-					180
11	1530	N	1108	-0-	-422 B	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					180
12	1550	N	1339	-0-	-211 B	-0-	83	1	1256	2	N	-0-					180
01	1333	N	1097	-0-	-236 B	-0-	69	1	1022	2	N	5					185
							6	9									
02	1036	N	968	-0-	-68 B	-0-	61	1	899	2	N	7					192
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2989	-0-	-71 B	-0-	200	1	2779	2	Y	9	1	8			84
							10	9									
10	3100	X	2964	-0-	-136 B	-0-	173	1	2726	2	Y	59					143
							65	9									
11	3000	X	2768	-0-	-232 B	-0-	167	1	2534	2	Y	61	139	1	1	8	64
							67	9									
12	3100	X	2833	-0-	-267 B	-0-	172	1	2608	2	Y	48					112
							53	9									
01	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	175	1	2613	2	Y	-0-					112
*02	2800	X	2505	-0-	-295 B	-0-	160	1	2344	2	Y	1	1	8			112
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1282	-0-	-428 B	-0-	86	1	1192	2	Y	4					10
							4	9									
10	1798	N	1691	-0-	-107 B	-0-	101	1	1580	2	Y	9					19
							10	9									
11	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-					19
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	85	1	1290	2	Y	6					25
							7	9									
01	1705	N	1380	-0-	-325 B	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-					25
02	1372	N	1090	-0-	-282 B	-0-	69	1	1008	2	Y	12					37
							13	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-					14
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	136	1	2136	2	Y	-0-					14
11	2310	N	2091	-0-	-219 B	-0-	129	1	1962	2	Y	-0-					14
12	2387	N	2222	-0-	-165 B	-0-	138	1	2084	2	Y	-0-					14
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	150	1	2232	2	Y	-0-					14
*02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	135	1	1969	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2816	-0-	-244 B	-0-	188	1	2606	2	Y	20	74	1	3	8	27
							22	9									
10	3162	X	3023	-0-	-139 B	-0-	179	1	2809	2	Y	32					59
							35	9									
11	3030	X	1804	-0-	-1226 B	-0-	111	1	1686	2	Y	6	3	8			62
							7	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	196	1	2962	2	Y	19					81
							21	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	194	1	2891	2	Y	39					120
							43	9									
*02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	174	1	2548	2	Y	18	2	8			136
							20	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1818	-0-	-12 B	-0-	122	1	1696	2	Y	-0-					63
10	1953	N	1861	-0-	-92 B	-0-	111	1	1750	2	Y	-0-					63
11	1830	N	1800	-0-	-30 B	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-					63
12	1891	N	1743	-0-	-148 B	-0-	108	1	1635	2	Y	-0-					63
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	120	1	1784	2	Y	-0-					63
*02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-					63

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
09	2850	X	2611	-0-	-239 B	-0-	174	1	2424	2	Y	12					22
							13	9									
10	2945	X	2832	-0-	-113 B	-0-	169	1	2651	2	Y	11					33
							12	9									
11	2850	X	2573	-0-	-277 B	-0-	158	1	2402	2	Y	12					45
							13	9									
12	2914	X	2719	-0-	-195 B	-0-	168	1	2536	2	Y	14					59
							15	9									
01	6620	X	6620	-0-	-0- B	-0-	416	1	6191	2	Y	12	46	1			25
							13	9									
*02	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	151	1	2201	2	Y	11					36
							12	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
09	2220	N	2068	-0-	-152 B	-0-	137	1	1910	2	Y	19					23
							21	9									
10	2201	N	1861	-0-	-340 B	-0-	111	1	1744	2	Y	5					28
							6	9									
11	2340	N	1920	-0-	-420 B	-0-	118	1	1800	2	Y	2					30
							2	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	134	1	2024	2	Y	27					57
							30	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	137	1	2034	2	Y	3	48	1			12
							3	9									
*02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	137	1	2001	2	Y	12					24
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	131	1	1820	2	Y	27	60	1			35
							30	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	135	1	2114	2	Y	17					52
							19	9									
11	1950	N	1893	-0-	-57 B	-0-	116	1	1759	2	Y	16					68
							18	9									
12	2015	N	1897	-0-	-118 B	-0-	116	1	1761	2	Y	18					86
							20	9									
01	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	122	1	1819	2	Y	16	62	1			40
							18	9									
02	1764	N	1696	-0-	-68 B	-0-	108	1	1573	2	Y	14					54
							15	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
09	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					163
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	93	1	1459	2	N	40	184	1			19
							44	9									
11	1530	N	1498	-0-	-32 B	-0-	92	1	1405	2	N	1					20
							1	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	105	1	1590	2	N	-0-					20
01	1581	N	1238	-0-	-343 B	-0-	78	1	1158	2	N	2					22
							2	9									
*02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					22

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
09	3210	X	2953	-0-	-257 B	-0-	198	1	2755	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2882	-0-	-435 B	-0-	172	1	2702	2	Y	7					7
							8	9									
11	2940	X	1900	-0-	-1040 B	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					7
12	3038	X	2650	-0-	-388 B	-0-	164	1	2479	2	Y	6					13
							7	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					13
*02	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	183	1	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
							42	9									

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
09	3120	X	2771	-0-	-349 B	-0-	186	1	2585	2	Y	-0-					5
10	3162	X	2649	-0-	-513 B	-0-	158	1	2482	2	Y	8					13
							9	9									
11	3060	X	2380	-0-	-680 B	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					13
12	2883	X	2270	-0-	-613 B	-0-	140	1	2123	2	Y	6					19
							7	9									
01	2852	X	2804	-0-	-48 B	-0-	176	1	2628	2	Y	-0-					19
*02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	168	1	2451	2	Y	-0-	19	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3386	-0-	-334 B	-0-	227	1	3159	2	Y	-0-					4
10	3782	X	3466	-0-	-316 B	-0-	207	1	3250	2	Y	8					12
							9	9									
11	3510	X	3203	-0-	-307 B	-0-	198	1	3005	2	Y	-0-					12
12	3627	X	3172	-0-	-455 B	-0-	196	1	2969	2	Y	6					18
							7	9									
01	3596	X	2956	-0-	-640 B	-0-	186	1	2770	2	Y	-0-					18
02	3164	X	2866	-0-	-298 B	-0-	183	1	2683	2	Y	-0-	18	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	106	1	1468	2	Y	19					32
							21	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	92	1	1443	2	Y	17					49
							19	9									
11	1590	N	1511	-0-	-79 B	-0-	92	1	1400	2	Y	17					66
							19	9									
12	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	98	1	1486	2	Y	22					88
							24	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	98	1	1465	2	Y	20	74	1			34
							22	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122 B	-0-	81	1	1178	2	Y	17					51
							19	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
09	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	169	1	2348	2	Y	4					55
							4	9									
10	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	162	1	2541	2	Y	2					57
							2	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	161	1	2451	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	164	1	2476	2	Y	35					92
							39	9									
01	2697	N	2658	-0-	-39 B	-0-	167	1	2485	2	Y	5					97
							6	9									
*02	2324	N	2110	-0-	-214 B	-0-	135	1	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	183	1	2537	2	Y	-0-					24
10	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	171	1	2694	2	Y	-0-					24
11	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	175	1	2661	2	Y	-0-					24
12	2759	N	2637	-0-	-122 B	-0-	163	1	2470	2	Y	4					28
							4	9									
01	2759	N	1608	-0-	-1151 B	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					28
02	2576	N	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2211	2	Y	-0-					28

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	77	1	1064	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	1674	N	1405	-0-	-269 B	-0-	84	1	1320	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	1770	N	1181	-0-	-589 B	-0-	73	1	1106	2	N	2					34
							2	9									
12	1178	N	1016	-0-	-162 B	-0-	63	1	952	2	N	1					35
							1	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					35
*02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	63	1	922	2	N	2	2	8			35
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1549	-0-	-11 B	-0-	100	1	1386	2	Y	57	167	1			67
							63	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	91	1	1430	2	Y	36					103
							40	9									
11	1590	N	1552	-0-	-38 B	-0-	91	1	1386	2	Y	68	148	1			23
							75	9									
12	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	92	1	1394	2	Y	2					25
							2	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	94	1	1399	2	Y	70					95
							77	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45 B	-0-	84	1	1230	2	Y	37	95	1	1	8	36
							41	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	84	1	1163	2	Y	2					28
							2	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	76	1	1191	2	Y	10					38
							11	9									
11	1260	N	1214	-0-	-46 B	-0-	74	1	1131	2	Y	8					46
							9	9									
12	1302	N	834	-0-	-468 B	-0-	51	1	772	2	Y	10					56
							11	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
*02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	72	1	1050	2	Y	10					27
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	83	1	1150	2	Y	3					15
							3	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	76	1	1194	2	Y	3					18
							3	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10 B	-0-	75	1	1142	2	Y	3					21
							3	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	78	1	1175	2	Y	11					32
							12	9									
01	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	80	1	1185	2	Y	4					36
							4	9									
02	1148	X	1131	-0-	-17 B	-0-	72	1	1057	2	Y	2					38
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1943	-0-	-37 B	-0-	130	1	1813	2	Y	-0-					59
10	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	120	1	1882	2	Y	-0-					59
11	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-					59
12	2015	N	1811	-0-	-204 B	-0-	112	1	1699	2	Y	-0-					59
01	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					59
*02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	125	1	1826	2	Y	-0-					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2029	2	Y	9	87	1			12
								10	9									
10	2139	N	2098	-0-	-41	B	-0-	125	1	1961	2	Y	11					23
								12	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1825	2	Y	13					36
								14	9									
12	2170	N	2094	-0-	-76	B	-0-	127	1	1928	2	Y	35					71
								39	9									
01	2108	N	1973	-0-	-135	B	-0-	123	1	1836	2	Y	13					84
								14	9									
02	1820	N	1761	-0-	-59	B	-0-	111	1	1618	2	Y	29	93	1			20
								32	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
09	2250	N	1848	-0-	-402	B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					7
10	2263	N	2204	-0-	-59	B	-0-	132	1	2071	2	Y	1					8
								1	9									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2170	2	Y	3					11
								3	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2096	2	Y	-0-					11
01	2201	N	1945	-0-	-256	B	-0-	122	1	1813	2	Y	9					20
								10	9									
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1951	2	Y	-0-					20

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
09	3000	X	2837	-0-	-163	B	-0-	190	1	2637	2	Y	9					24
								10	9									
10	3100	X	2925	-0-	-175	B	-0-	175	1	2742	2	Y	7					31
								8	9									
11	3000	X	2872	-0-	-128	B	-0-	176	1	2673	2	Y	21	1	8			51
								23	9									
12	3038	X	2643	-0-	-395	B	-0-	163	1	2471	2	Y	8					59
								9	9									
01	2945	X	2891	-0-	-54	B	-0-	181	1	2700	2	Y	9					68
								10	9									
02	2660	N	2520	-0-	-140	B	-0-	161	1	2352	2	Y	6	2	8			72
								7	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
09	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2267	2	Y	-0-	53	1			4
10	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2303	2	Y	2					6
								2	9									
11	2370	N	2273	-0-	-97	B	-0-	140	1	2131	2	Y	2					8
								2	9									
12	2511	N	2458	-0-	-53	B	-0-	151	1	2285	2	Y	20					28
								22	9									
01	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2342	2	Y	4					32
								4	9									
02	2128	N	1919	-0-	-209	B	-0-	123	1	1794	2	Y	2					34
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1375	-0-		-5 B	-0-	92	1	1281	2	Y	2					14
								2	9									
10	1426	N	1402	-0-		-24 B	-0-	84	1	1314	2	Y	4					18
								4	9									
11	1380	N	1137	-0-		-243 B	-0-	68	1	1027	2	Y	38					56
								42	9									
12	1426	N	1186	-0-		-240 B	-0-	73	1	1101	2	Y	11					67
								12	9									
01	1395	N	1293	-0-		-102 B	-0-	81	1	1208	2	Y	4					71
								4	9									
*02	1178	N	1178	-0-		-0- B	-0-	75	1	1099	2	Y	4					75
								4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1575	-0-		-45 B	-0-	105	1	1463	2	Y	6	26	1			6
								7	9									
10	1581	N	1265	-0-		-316 B	-0-	75	1	1179	2	Y	10					16
								11	9									
11	1689	N	1689	-0-		-0- B	-0-	104	1	1581	2	Y	4					20
								4	9									
12	1643	N	1613	-0-		-30 B	-0-	103	1	1502	2	Y	7					27
								8	9									
01	1588	N	1588	-0-		-0- B	-0-	103	1	1470	2	Y	14					41
								15	9									
*02	1357	N	1357	-0-		-0- B	-0-	90	1	1260	2	Y	6					47
								7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					160
10	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					160
11	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	5	60	1			105
								6	9									
12	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	15	1	227	2	Y	1					106
								1	9									
01	1884	N	1884	-0-		-0- B	-0-	118	1	1764	2	Y	2					108
								2	9									
*02	1567	N	1567	-0-		-0- B	-0-	97	1	1422	2	Y	44	2	8			150
								48	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1727	-0-		-43 B	-0-	114	1	1583	2	Y	27	40	1			9
								30	9									
10	1829	N	1693	-0-		-136 B	-0-	101	1	1590	2	Y	2					11
								2	9									
11	1680	N	1292	-0-		-388 B	-0-	80	1	1212	2	Y	-0-					11
12	1798	N	656	-0-		-1142 B	-0-	41	1	614	2	Y	1					12
								1	9									
01	1705	N	1481	-0-		-224 B	-0-	91	1	1362	2	Y	25					37
								28	9									
*02	1417	N	1417	-0-		-0- B	-0-	91	1	1325	2	Y	1					38
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1140	N	1098	-0-	-42 B	-0-	73	1	1016	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
10	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	57	1	901	2	Y	1					5
							1	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					5
12	1147	N	1048	-0-	-99 B	-0-	65	1	983	2	Y	-0-					5
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	67	1	995	2	Y	9					14
							10	9									
02	1036	N	934	-0-	-102 B	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					14

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
09	2580	N	2494	-0-	-86 B	-0-	167	1	2318	2	Y	8					21
							9	9									
10	2666	N	2114	-0-	-552 B	-0-	126	1	1981	2	Y	6					27
							7	9									
11	2340	N	2278	-0-	-62 B	-0-	140	1	2130	2	Y	7					34
							8	9									
12	2573	N	2521	-0-	-52 B	-0-	156	1	2362	2	Y	3					37
							3	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	153	1	2277	2	Y	2					39
							2	9									
*02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	140	1	2046	2	Y	2					41
							2	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
09	1560	N	1507	-0-	-53 B	-0-	101	1	1406	2	Y	-0-	52	1			8
10	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	88	1	1389	2	Y	2					10
							2	9									
11	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	91	1	1389	2	Y	2					12
							2	9									
12	1550	N	1442	-0-	-108 B	-0-	88	1	1333	2	Y	19					31
							21	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	3					34
							3	9									
02	1372	N	1299	-0-	-73 B	-0-	83	1	1215	2	Y	1					35
							1	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
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	61	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	73	1	1064	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
09	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	177	1	2453	2	Y	-0-					89
10	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	139	1	2192	2	Y	24	94	1			19
							26	9									
11	2550	N	2044	-0-	-506 B	-0-	125	1	1899	2	Y	18					37
							20	9									
12	2728	N	2662	-0-	-66 B	-0-	163	1	2470	2	Y	26					63
							29	9									
01	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	169	1	2524	2	Y	16					79
							18	9									
*02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	144	1	2103	2	Y	19					98
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	104	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	110	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19 B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2063	-0-	-157 B	-0-	138	1	1922	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
10	2263	N	1796	-0-	-467 B	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-					2
11	2160	N	1639	-0-	-521 B	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-					2
12	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	146	1	2202	2	Y	-0-					2
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	141	1	2100	2	Y	-0-					2
*02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	117	1	1705	2	Y	-0-					2

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
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	118	1	1636	2	N	3	3	8			115
							3	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	113	1	1768	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	104	1	1579	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1829	N	1171	-0-	-658 B	-0-	73	1	1097	2	N	1					116
							1	9									
*01	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					116
*02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			116
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	116	1	1618	2	Y	68	119	1	3	8	7
							75	9									
10	1891	N	1626	-0-	-265 B	-0-	97	1	1522	2	Y	6					13
							7	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	110	1	1668	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
12	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	106	1	1604	2	Y	5					19
							6	9									
01	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	89	1	1325	2	Y	58					77
							64	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	102	1	1490	2	Y	5	2	8			80
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	147	1	2044	2	Y	-0-					24
10	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-	132	1	2069	2	Y	-0-					24
11	2130	N	2102	-0-	-28 B	-0-	130	1	1972	2	Y	-0-					24
12	2263	N	2089	-0-	-174 B	-0-	129	1	1956	2	Y	4					28
							4	9									
01	2201	N	2001	-0-	-200 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1793	-0-	-167 B	-0-	115	1	1678	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1350	N	1347	-0-	-3 B	-0-	90	1	1254	2	N	3					115
							3	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	84	1	1317	2	Y	2	1	8			116
							2	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-					116
12	1395	N	1318	-0-	-77 B	-0-	82	1	1236	2	Y	-0-	116	1			-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1224	-0-	-64 B	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-					-0-

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
09	3210	X	3112	-0-	-98 B	-0-	209	1	2902	2	Y	1					65
							1	9									
10	3317	X	3175	-0-	-142 B	-0-	189	1	2971	2	Y	14					79
							15	9									
11	3210	X	3042	-0-	-168 B	-0-	186	1	2828	2	Y	25	76	1			28
							28	9									
12	3317	X	3016	-0-	-301 B	-0-	185	1	2798	2	Y	30					58
							33	9									
01	3317	X	3272	-0-	-45 B	-0-	206	1	3066	2	Y	-0-					58
02	2800	X	2670	-0-	-130 B	-0-	170	1	2492	2	Y	7					65
							8	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
09	3090	X	2745	-0-	-345 B	-0-	184	1	2561	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3115	-0-	-47 B	-0-	186	1	2920	2	Y	8					8
							9	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	194	1	2949	2	Y	1					9
							1	9									
12	3100	X	2863	-0-	-237 B	-0-	177	1	2679	2	Y	6					15
							7	9									
01	3100	X	2871	-0-	-229 B	-0-	181	1	2690	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2490	-0-	-142 B	-0-	159	1	2331	2	Y	-0-	15	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	149	1	2068	2	Y	-0-					5
10	2356	N	2286	-0-	-70 B	-0-	136	1	2141	2	Y	8					13
							9	9									
11	2250	N	2121	-0-	-129 B	-0-	131	1	1990	2	Y	-0-					13
12	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	142	1	2141	2	Y	6					19
							7	9									
01	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					19
02	1988	N	1835	-0-	-153 B	-0-	117	1	1718	2	Y	-0-	19	1			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	114	1	1579	2	N	4					114
							4	9									
10	1798	N	1693	-0-	-105 B	-0-	101	1	1592	2	N	-0-					114
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	103	1	1570	2	N	81	177	1			18
							89	9									
12	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	106	1	1597	2	N	7					25
							8	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	112	1	1664	2	N	-0-					25
*02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	8					33
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	134	1	1802	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	132	1	2019	2	Y	18					54
							20	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	131	1	1930	2	Y	7	3	8			58
							8	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	130	1	1906	2	Y	8					66
							9	9									
01	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	127	1	1837	2	Y	7					73
							8	9									
*02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	116	1	1643	2	Y	3	1	8			75
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	104	1	1394	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	1674	N	1645	-0-	-29 B	-0-	102	1	1537	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
11	1590	N	1520	-0-	-70 B	-0-	97	1	1417	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	7					31
							8	9									
01	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	101	1	1444	2	Y	7					38
							8	9									
*02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	91	1	1272	2	Y	3	1	8			40
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	148	1	1996	2	Y	1					8
							1	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-					8
11	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	129	1	1905	2	Y	-0-					8
12	2077	N	1777	-0-	-300 B	-0-	114	1	1663	2	Y	-0-					8
01	2077	N	820	-0-	-1257 B	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					8
*02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	130	1	1840	2	Y	2					10
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4006	-0-	-194 B	-0-	269	1	3737	2	Y	-0-					48
10	4340	X	4058	-0-	-282 B	-0-	243	1	3815	2	Y	-0-					48
11	4200	X	3901	-0-	-299 B	-0-	241	1	3660	2	Y	-0-					48
12	4340	X	3962	-0-	-378 B	-0-	246	1	3715	2	Y	1					49
							1	9									
01	4154	X	3928	-0-	-226 B	-0-	247	1	3680	2	Y	1					50
							1	9									
02	3752	X	3584	-0-	-168 B	-0-	229	1	3354	2	Y	1					51
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	3600	X	3550	-0-	-50 B	-0-	238	1	3312	2	Y	-0-					40
10	3720	X	3652	-0-	-68 B	-0-	219	1	3433	2	Y	-0-					40
11	3600	X	3563	-0-	-37 B	-0-	220	1	3343	2	Y	-0-					40
12	3689	X	3533	-0-	-156 B	-0-	219	1	3314	2	Y	-0-					40
01	3689	X	3006	-0-	-683 B	-0-	189	1	2816	2	Y	1					41
							1	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	215	1	3142	2	Y	1					42
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	280	1	3891	2	Y	-0-					54
10	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	256	1	4016	2	Y	-0-					54
11	4020	X	3924	-0-	-96 B	-0-	242	1	3682	2	Y	-0-					54
12	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	259	1	3918	2	Y	-0-					54
01	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	264	1	3928	2	Y	-0-					54
02	3892	X	3597	-0-	-295 B	-0-	230	1	3367	2	Y	-0-					54

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
09	1110	N	1093	-0-	-17 B	-0-	73	1	1009	2	Y	10					32
							11	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	70	1	1106	2	Y	2					34
							2	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					34
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	73	1	1108	2	Y	12					46
							13	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	70	1	1042	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	Y	5					10
							6	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
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	153	1	2131	2	Y	21					53
							23	9									
10	2356	N	2132	-0-	-224 B	-0-	126	1	1984	2	Y	20					73
							22	9									
11	2160	N	2079	-0-	-81 B	-0-	128	1	1943	2	Y	7	67	1			13
							8	9									
12	2356	N	1827	-0-	-529 B	-0-	113	1	1705	2	Y	8					21
							9	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	135	1	2008	2	Y	8					29
							9	9									
02	1932	N	1268	-0-	-664 B	-0-	80	1	1166	2	Y	20					49
							22	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
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	76	1	1051	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	66	1	1033	2	Y	3					65
							3	9									
11	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	65	1	986	2	Y	11	2	8			74
							12	9									
12	1178	N	1086	-0-	-92 B	-0-	66	1	1006	2	Y	13	69	1			18
							14	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	69	1	1032	2	Y	15					33
							17	9									
*02	980	N	968	-0-	-12 B	-0-	61	1	898	2	Y	8	1	8			40
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	1200	N	1199	-0-	-1 B	-0-	80	1	1119	2	Y	-0-					89
10	1271	N	1181	-0-	-90 B	-0-	71	1	1110	2	Y	-0-					89
11	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	73	1	1117	2	Y	3					92
							3	9									
12	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	74	1	1125	2	Y	2					94
							2	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	88	1	1311	2	Y	15	77	1			32
							17	9									
*02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	78	1	1139	2	Y	6					38
							7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5141	-0-	-289 B	-0-	345	1	4794	2	Y	2	44	1	2	8	5
							2	9									
10	5363	X	5298	-0-	-65 B	-0-	316	1	4963	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
11	5010	X	4869	-0-	-141 B	-0-	300	1	4554	2	Y	14	2	8			32
							15	9									
12	5301	X	4952	-0-	-349 B	-0-	307	1	4645	2	Y	-0-					32
01	5301	X	4834	-0-	-467 B	-0-	304	1	4530	2	Y	-0-					32
02	4788	X	4294	-0-	-494 B	-0-	275	1	4017	2	Y	2	27	1	1	8	6
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3983	-0-	-7 B	-0-	266	1	3694	2	Y	21					52
							23	9									
10	4061	X	3015	-0-	-1046 B	-0-	179	1	2818	2	Y	16					68
							18	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	255	1	3873	2	Y	6	65	1			9
							7	9									
12	4123	X	3916	-0-	-207 B	-0-	243	1	3670	2	Y	3					12
							3	9									
01	4123	X	3166	-0-	-957 B	-0-	199	1	2961	2	Y	5					17
							6	9									
*02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	226	1	3306	2	Y	29					46
							32	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	141	1	1953	2	Y	10					85
							11	9									
10	2232	N	1976	-0-	-256 B	-0-	116	1	1827	2	Y	30	90	1			25
							33	9									
11	2040	N	1896	-0-	-144 B	-0-	115	1	1747	2	Y	31					56
							34	9									
12	2170	N	2145	-0-	-25 B	-0-	132	1	1999	2	Y	13					69
							14	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1948	2	Y	32	91	1			10
							35	9									
*02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	114	1	1668	2	Y	38	1	8			47
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2257	-0-		-83 B	-0-	151	1	2095	2	Y	10					92
								11	9									
10	2449	N	2367	-0-		-82 B	-0-	140	1	2193	2	Y	31	94	1			29
								34	9									
11	2310	N	2264	-0-		-46 B	-0-	137	1	2086	2	Y	37					66
								41	9									
12	2325	N	2209	-0-		-116 B	-0-	136	1	2060	2	Y	12					78
								13	9									
01	2356	N	2307	-0-		-49 B	-0-	143	1	2130	2	Y	31	97	1			12
								34	9									
02	2072	N	2046	-0-		-26 B	-0-	128	1	1877	2	Y	37	1	8			48
								41	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1814	-0-		-196 B	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-					113
10	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-	113	1	1779	2	Y	-0-					113
11	1929	N	1929	-0-		-0- B	-0-	119	1	1808	2	Y	2					115
								2	9									
12	1860	N	1849	-0-		-11 B	-0-	114	1	1732	2	Y	3					118
								3	9									
01	1891	N	1507	-0-		-384 B	-0-	94	1	1394	2	Y	17	104	1			31
								19	9									
02	1792	N	1420	-0-		-372 B	-0-	90	1	1322	2	Y	7					38
								8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4258	-0-		-122 B	-0-	286	1	3972	2	N	-0-					140
10	4589	X	4589	-0-		-0- B	-0-	275	1	4314	2	N	-0-					140
11	4320	X	3924	-0-		-396 B	-0-	242	1	3682	2	N	-0-					140
12	4402	X	4255	-0-		-147 B	-0-	264	1	3991	2	N	-0-					140
01	4588	X	3531	-0-		-1057 B	-0-	222	1	3309	2	N	-0-					140
*02	4268	X	4268	-0-		-0- B	-0-	273	1	3994	2	N	1	1	8			140
								1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	2024	-0-		-256 B	-0-	135	1	1874	2	Y	14	50	1			13
								15	9									
10	2356	N	2160	-0-		-196 B	-0-	129	1	2029	2	Y	2					15
								2	9									
11	2160	N	2095	-0-		-65 B	-0-	127	1	1933	2	Y	32	2	8			45
								35	9									
12	2077	N	2028	-0-		-49 B	-0-	125	1	1896	2	Y	6					51
								7	9									
01	2170	N	2079	-0-		-91 B	-0-	129	1	1926	2	Y	22					73
								24	9									
02	1960	N	1587	-0-		-373 B	-0-	101	1	1476	2	Y	9	72	1	1	8	9
								10	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. GAS	(I) 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	3930	X	3780	-0-		-150 B	-0-	254	1	3526	2	Y	-0-					7
10	4030	X	3804	-0-		-226 B	-0-	228	1	3576	2	Y	-0-					7
11	3840	X	3642	-0-		-198 B	-0-	225	1	3417	2	Y	-0-					7
12	3968	X	3703	-0-		-265 B	-0-	230	1	3473	2	Y	-0-					7
01	3906	X	3792	-0-		-114 B	-0-	239	1	3553	2	Y	-0-					7
02	3528	X	3314	-0-		-214 B	-0-	212	1	3102	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	6120	X	5978	-0-	-142 B	-0-	399	1	5549	2	Y	27	158	1	1	8	26
							30	9									
10	6359	X	6359	-0-	-0- B	-0-	378	1	5934	2	Y	43					69
							47	9									
11	6120	X	5687	-0-	-433 B	-0-	348	1	5295	2	Y	40	2	8			107
							44	9									
12	6169	X	6157	-0-	-12 B	-0-	379	1	5732	2	Y	42					149
							46	9									
01	6324	X	5593	-0-	-731 B	-0-	350	1	5210	2	Y	30					179
							33	9									
02	5740	X	3231	-0-	-2509 B	-0-	205	1	2997	2	Y	26	2	8			203
							29	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	208	1	2885	2	Y	13	48	1			10
							14	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	202	1	3169	2	Y	2					12
							2	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	208	1	3160	2	Y	31	2	8			41
							34	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	228	1	3445	2	Y	6					47
							7	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	228	1	3392	2	Y	22					69
							24	9									
02	3164	X	3062	-0-	-102 B	-0-	195	1	2856	2	Y	10	72	1	1	8	6
							11	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
09	2490	N	2202	-0-	-288 B	-0-	151	1	2045	2	Y	5	55	1	2	8	9
							6	9									
10	2573	N	2284	-0-	-289 B	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-					9
11	2490	N	1309	-0-	-1181 B	-0-	84	1	1214	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2416	2	Y	3					21
							3	9									
01	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	146	1	2121	2	Y	14					35
							15	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	7	40	1			2
							8	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					190
10	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	867	3	3	9	N	3					193
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	872	3	2	9	N	2					195
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					195
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1042	3	6	9	N	5					200
*02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	846	3	8	9	N	7					207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	105	-0-	-855	B	-0-	105	2			Y	-0-					130
10	992	X	115	-0-	-877	B	-0-	115	2			Y	-0-					130
11	330	X	226	-0-	-104	B	-0-	226	2			Y	-0-					130
12	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					130
01	124	X	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			Y	-0-					130
02	224	N	145	-0-	-79	B	-0-	145	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	30 149	1 9	34	2	N	135					179
10	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					179
11	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					179
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2295	2	69	9	N	63					203
10	806	N	528	-0-	-278	B	-0-	528	2			N	-0-					203
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					203
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	1	172	1			32
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	267	-0-	-2073	B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	174	-0-	-2244	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	66	-0-	-2274	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	96	-0-	-803	B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

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
09	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					90
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					90
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	266	2	2	9	N	2	79	1			13
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	61	2	1	9	N	1					14
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	98	2	9	9	N	8					22
02	252	N	37	-0-	-215	B	-0-	37	2			N	-0-					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					30
10	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	776	2	11	9	N	10					40
11	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1624	2	14	9	N	13					53
12	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					53
01	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	911	2	4	9	N	4					57
02	1540	N	784	-0-	-756	B	-0-	770	2	14	9	N	13					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2015

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	216	-0-	-954 B	-0-	216	2			Y	-0-	2	1			15
10	1023	N	534	-0-	-489 B	-0-	534	2			Y	-0-	2	1			13
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			Y	-0-	1	1			12
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-	4	1			8
01	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			3
*02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			3

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	3814	2	88	9	N	80	29	1			51
10	3379	X	2169	-0-	-1210 B	-0-	2169	2			N	-0-					51
11	3270	X	2845	-0-	-425 B	-0-	2809	2	36	9	Y	33	84	1			-0-
12	3379	X	2008	-0-	-1371 B	-0-	1978	2	30	9	Y	27	23	1			4
01	3379	X	1813	-0-	-1566 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2212	X	1885	-0-	-327 B	-0-	1860	2	25	9	Y	23	20	1			7

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	564	2	121	9	N	110	179	1			78
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	456	2	132	9	N	120					198
11	660	N	497	-0-	-163 B	-0-	398	2	99	9	N	90	180	1			108
12	806	N	612	-0-	-194 B	-0-	514	2	98	9	N	89					197
01	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	344	2	80	9	N	73					270
*02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	375	2	158	9	N	144	180	1			234

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	40	-0-	-1640 B	-0-	40	2			N	-0-					327
10	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					327
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					327
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	5	5	8			327
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	199	2	25	9	N	23	2	8			348
*02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					348

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
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	849	-0-	-732 B	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	720	-0-	-396 B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

09	1530	N	-0-	-0-	-1530	B	-0-					N	-0-					85
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					85
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

09	2660	X	2660	-0-	-0-	B	-0-	2625	2	35	9	N	32	32	1			-0-
10	2635	X	2308	-0-	-327	B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	B	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	B	-0-	3967	2	35	9	Y	32	26	1			6
01	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	33	9	Y	30	30	1			6
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	30	9	Y	27	24	1			9

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

09	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	4270	2	152	9	N	138	138	1			-0-
10	4402	X	3766	-0-	-636	B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3661	-0-	-839	B	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3767	-0-	-883	B	-0-	3710	2	57	9	Y	52	43	1			9
01	4650	X	3769	-0-	-881	B	-0-	3715	2	54	9	Y	49	48	1			10
02	3388	X	3331	-0-	-57	B	-0-	3286	2	45	9	Y	41	38	1			13

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

09	34169	X	34169	-0-	-0-	B	-0-	33723	2	446	9	Y	405	403	1			161
10	32953	X	30764	-0-	-2189	B	-0-	30300	2	464	9	Y	422	470	1			113
11	33060	X	29445	-0-	-3615	B	-0-	28987	2	458	9	Y	416	344	1			185
12	34162	X	29360	-0-	-4802	B	-0-	28889	2	471	9	Y	428	402	1			211
01	34162	X	28613	-0-	-5549	B	-0-	28159	2	454	9	Y	413	414	1			210
02	29344	X	24761	-0-	-4583	B	-0-	24376	2	385	9	Y	350	326	1			234

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

09	36750	X	33957	-0-	-2793	B	-0-	33524	2	433	9	Y	394	392	1			493
10	37975	X	33982	-0-	-3993	B	-0-	33514	2	468	9	Y	425	471	1			447
11	36750	X	34662	-0-	-2088	B	-0-	34174	2	488	9	Y	444	367	1			524
12	37975	X	35055	-0-	-2920	B	-0-	34538	2	517	9	Y	470	441	1			553
01	37603	X	33388	-0-	-4215	B	-0-	32906	2	482	9	Y	438	444	1			547
*02	29909	X	29909	-0-	-0-	B	-0-	29482	2	427	9	Y	388	362	1			573

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

09	36840	X	34543	-0-	-2297	B	-0-	33821	2	722	9	Y	656	581	1			236
10	38068	X	37131	-0-	-937	B	-0-	36773	2	358	9	Y	325	467	1			94
11	36840	X	34984	-0-	-1856	B	-0-	34601	2	383	9	Y	348	370	1			72
12	36611	X	35358	-0-	-1253	B	-0-	34954	2	404	9	Y	367	374	1			65
01	37138	X	34929	-0-	-2209	B	-0-	34553	2	376	9	Y	342	340	1			67
02	33152	X	31218	-0-	-1934	B	-0-	30898	2	320	9	Y	291	263	1			95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	41640	X	39256	-0-	-2384 B	-0-	39008	2	248	9	Y	225	270	1			46
10	42625	X	40997	-0-	-1628 B	-0-	40663	2	334	9	Y	304	262	1			88
11	41100	X	38090	-0-	-3010 B	-0-	37737	2	353	9	Y	321	343	1			66
12	41509	X	38261	-0-	-3248 B	-0-	37891	2	370	9	Y	336	343	1			59
01	41509	X	37221	-0-	-4288 B	-0-	36882	2	339	9	Y	308	307	1			60
02	34188	X	32260	-0-	-1928 B	-0-	31979	2	281	9	Y	255	231	1			84

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
09	21441	X	21441	-0-	-0- B	-0-	21149	2	292	9	Y	265	311	1			53
10	22103	X	19476	-0-	-2627 B	-0-	18718	2	758	9	Y	689	489	1			253
11	21390	X	17798	-0-	-3592 B	-0-	17142	2	656	9	Y	596	699	1			150
12	22103	X	18919	-0-	-3184 B	-0-	18154	2	765	9	Y	695	619	1			226
01	22103	X	17955	-0-	-4148 B	-0-	17270	2	685	9	Y	623	625	1			224
02	17136	X	15803	-0-	-1333 B	-0-	15228	2	575	9	Y	523	471	1			276

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
09	29310	X	28113	-0-	-1197 B	-0-	27629	2	484	9	Y	440	438	1			67
10	31140	X	31140	-0-	-0- B	-0-	30653	2	487	9	Y	443	493	1			17
11	29721	X	29721	-0-	-0- B	-0-	29248	2	473	9	Y	430	354	1			93
12	29879	X	29879	-0-	-0- B	-0-	29380	2	499	9	Y	454	422	1			125
01	30287	X	29403	-0-	-884 B	-0-	28943	2	460	9	Y	418	424	1			119
02	28140	X	25487	-0-	-2653 B	-0-	25084	2	403	9	Y	366	338	1			147

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65340	X	57616	-0-	-7724 B	-0-	55156	2	2460	9	Y	2236	2076	1			487
10	67518	X	39925	-0-	-27593 B	-0-	37686	2	2239	9	Y	2035	2049	1			473
11	65340	X	48019	-0-	-17321 B	-0-	46047	2	1972	9	Y	1793	1789	1			477
12	67518	X	56504	-0-	-11014 B	-0-	54069	2	2435	9	Y	2214	2181	1			510
01	67518	X	46226	-0-	-21292 B	-0-	44053	2	2173	9	Y	1975	1990	1			495
*02	58707	X	58707	-0-	-0- B	-0-	56850	2	1857	9	Y	1688	1701	1			482

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 08/30/2016 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
09	0		71221	-0-	71221 B	71699	68726	2	2495	9	Y	2268	2106	1			162
10	216211	X	144512	-0-	-71699 B	-0-	138703	2	5809	9	Y	5281	5317	1			126
11	137550	X	113915	-0-	-23635 B	-0-	109568	2	4347	9	Y	3952	3944	1			134
12	142135	X	131013	-0-	-11122 B	-0-	126673	2	4340	9	Y	3945	3889	1			190
01	142135	X	112814	-0-	-29321 B	-0-	108877	2	3937	9	Y	3579	3605	1			164
02	128380	X	82414	-0-	-45966 B	-0-	79162	2	3252	9	Y	2956	2980	1			140

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1850	-0-	1850 B	1850	1697	2	153	9	Y	139	129	1			10
10	8262	X	3172	-0-	-5090 B	-0-	3076	2	96	9	Y	87	87	1	1	8	9
11	9180	X	-0-	-0-	-9180 B	-0-					Y	7	7	8			9
12	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
*02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2430	-0-	-180 B	-0-	172	1	2239	3	N	17	176	1	1	8	59
							19	9									
10	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	200	1	2871	3	N	11	1	8			69
							12	9									
11	2610	X	2464	-0-	-146 B	-0-	179	1	2277	3	N	7	2	8			74
							8	9									
12	2697	X	2231	-0-	-466 B	-0-	199	1	2032	3	N	-0-					74
01	2480	X	1933	-0-	-547 B	-0-	191	1	1740	3	N	2	2	8			74
							2	9									
*02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	178	1	1931	3	N	-0-					74

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
10	403	X	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					15
11	600	X	376	-0-	-224 B	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					15
12	620	X	433	-0-	-187 B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					15
01	620	X	440	-0-	-180 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					15
*02	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	515	-0-	-265 B	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					34
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					34
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					34
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					34
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					34
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					22
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					22
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					22
12	403	N	44	-0-	-359 B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					22
*02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					22

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
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	55	1	1228	2	Y	1					18
							1	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					18
11	1320	N	1064	-0-	-256 B	-0-	46	1	1016	2	Y	2					20
							2	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	62	1	1384	2	Y	3					23
							3	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	63	1	1405	2	Y	2					25
							2	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	56	1	1238	2	Y	3					28
							3	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

09	810	N	610	-0-	-200 B	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					10
10	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					10
11	720	N	592	-0-	-128 B	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					10
12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					10
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					10
*02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					10

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

09	240	X	194	-0-	-46 B	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					4
10	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					4
11	450	X	216	-0-	-234 B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					4
12	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					4
01	465	X	357	-0-	-108 B	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					4
02	308	X	287	-0-	-21 B	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

09	540	X	259	-0-	-281 B	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	308	-0-	-250 B	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	404	-0-	-136 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	247	-0-	-311 B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0- B	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
*02	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

09	257	X	257	-0-	-0- B	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	80	-0-	-323 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	135	-0-	-255 B	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	110	-0-	-293 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	17	-0-	-262 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	29	-0-	-223 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	59	1	1316	2	Y	3					119
							3	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	55	1	1218	2	Y	-0-					119
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	42	1	924	2	Y	2					121
							2	9									
12	1426	N	726	-0-	-700 B	-0-	31	1	691	2	Y	4					125
							4	9									
01	1271	N	761	-0-	-510 B	-0-	33	1	725	2	Y	3					128
							3	9									
02	896	N	727	-0-	-169 B	-0-	31	1	692	2	Y	4					132
							4	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	156	1	4845	2	N	-0-					90
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	164	1	4602	2	N	-0-					90
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	178	1	4723	2	N	-0-					90
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	192	1	4701	2	N	-0-					90
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	178	1	4588	2	N	-0-					90
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	4167	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	185	1	5177	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	192	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	178	1	4908	3	N	-0-					-0-
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	181	1	5684	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	187	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	3157	-0-	-1939	-0-	160	1	2997	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	447	2	140	9	N	127					167
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	366	2	112	9	N	102	177	1			92
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	432	2	297	9	N	270	178	1			184
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	459	2	17	9	N	15	2	8			197
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	329	2	138	9	N	125	186	1			136
02	672	N	417	-0-	-255	-0-	389	2	28	9	N	25					161

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
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	258	1	5733	2	Y	-0-					-0-
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	287	1	6381	2	Y	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	270	1	5990	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	251	1	5573	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	281	1	6236	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	242	1	5389	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
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	88	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	8201	-0-	-2299	-0-	353	1	7848	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	7878	-0-	-2972	-0-	339	1	7539	2	Y	-0-					-0-
11	10500	X	7748	-0-	-2752	-0-	334	1	7414	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	6619	-0-	-4231	-0-	285	1	6334	2	Y	-0-					-0-
01	10850	X	8036	-0-	-2814	-0-	346	1	7690	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7454	-0-	-190	-0-	321	1	7133	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

09	8820	X	7462	-0-	-1358	-0-	321	1	7141	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7274	-0-	-1530	-0-	313	1	6961	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	4195	-0-	-4325	-0-	181	1	4014	2	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8497	-0-	-307	-0-	366	1	8131	2	Y	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	377	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	6972	X	5760	-0-	-1212	-0-	248	1	5512	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

09	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	208	1	4628	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	204	1	4537	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5100	-0-	-330	-0-	220	1	4880	2	Y	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	258	1	5739	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	3501	-0-	-2110	-0-	151	1	3350	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4673	-0-	-87	-0-	201	1	4472	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	155	1	3442	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	113	1	2501	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2531	-0-	-1282	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	132	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	131	1	2910	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

09	9210	X	6957	-0-	-2253	-0-	300	1	6657	2	Y	-0-					1
10	8091	X	5596	-0-	-2495	-0-	241	1	5355	2	Y	-0-					1
11	7830	X	7293	-0-	-537	-0-	314	1	6979	2	Y	-0-					1
12	8091	X	6045	-0-	-2046	-0-	260	1	5785	2	Y	-0-					1
01	7719	X	7595	-0-	-124	-0-	327	1	7268	2	Y	-0-					1
02	6804	X	5981	-0-	-823	-0-	258	1	5723	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

09	9540	X	8871	-0-	-669	-0-	382	1	8489	2	Y	-0-					-0-
10	9858	X	8807	-0-	-1051	-0-	379	1	8428	2	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8395	-0-	-1145	-0-	362	1	8033	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	399	1	8870	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8792	-0-	-1035	-0-	379	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8048	-0-	-240	-0-	347	1	7701	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3480	-0-	-1320	-0-	150	1	3330	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	213	1	4733	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4363	-0-	-857	-0-	188	1	4175	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5162	-0-	-232	-0-	222	1	4940	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	209	1	4637	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4113	-0-	-367	-0-	177	1	3936	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
09	6540	X	5839	-0-	-701	-0-	251	1	5588	2	Y	-0-					-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	310	1	6878	2	Y	-0-					-0-
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	328	1	7281	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	262	1	5820	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	276	1	6141	2	Y	-0-					-0-
*02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	383	1	8521	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
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	159	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	151	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-					-0-
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	147	1	3271	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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	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
09	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	352	1	7832	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8582	-0-	-439	-0-	370	1	8212	2	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8450	-0-	-280	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	336	1	7460	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
*02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	424	1	9433	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
09	2550	X	1599	-0-	-951	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	127	1	2818	2	Y	-0-					-0-
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	100	1	2229	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
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	41	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	18 13	1 9	1210	2	N	12	2	1			69
10	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	19 54	1 9	1264	2	N	49	1	1			117
11	1470	X	1203	-0-	-267	-0-	18 51	1 9	1134	2	N	46	6	1			157
12	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	19 62	1 9	1095	2	N	56	181	1			32
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	1698	2	N	50					82
*02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27 61	1 9	1385	2	N	55	8	1			129

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1255	-0-	1255	2424	1240	2	15	9	Y	14	1	8			76
10	3229	X	805	-0-	-2424	-0-	763	2	42	9	Y	38					114
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	1983	2	183	9	Y	166	178	1			102
12	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	1309	2	102	9	Y	93	18	8			177
01	1488	X	1084	-0-	-404	-0-	1062	2	22	9	Y	20					197
*02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2160	2	59	9	Y	54	101	1	3	8	147

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	Y	57					57

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	96	-0-	96	96	93	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	T. A.	403	-0-	403	499	403	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	563	-0-	563	1062	563	2			Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					119
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	301	2	55	9	N	50					169
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	241	2	39	9	N	35					204
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	224	2	36	9	N	33					237
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	134	2	14	9	N	13					250
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					250

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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	Y	28	94	1			20
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	354	2	50	9	Y	45					65
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	2	111	9	Y	101					166
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1024	2	63	9	Y	57	185	1			38
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	Y	64					102
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1100	2	57	9	Y	52					154

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	687	2	44	9	N	40					243
10	930	N	427	-0-	-503	-0-	390	2	37	9	N	34					277
11	1380	N	575	-0-	-805	-0-	514	2	61	9	N	55	183	1			149
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	824	2	64	9	N	58					207
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	991	2	78	9	N	71					278
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	640	2	57	9	N	52	187	1			143

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1500	2	116	9	N	105	96	1			20
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					20
11	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	10	2	3	9	N	3					23
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	960	2	73	9	N	66					89
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1113	2	112	9	N	102					191
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1560	2	96	9	N	87	189	1			89

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - P/A 09/30/16

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					128
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					128
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					128
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					128
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	89	1	622	2	N	-0-					118
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	68	1	462	2	N	-0-					118
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	N	-0-					118
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	72	1	427	2	N	-0-					118
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	640	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
10	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	809	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	517	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	780	#	247	-0-	-533	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	868	#	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	840	#	151	-0-	-689	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	868	#	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	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
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	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
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					105
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					105
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					105
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					105
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	231	1	2603	2	Y	9					138
							10	9									
10	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	211	1	2522	2	Y	20	138	1			20
							22	9									
11	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	219	1	2478	2	Y	11					31
							12	9									
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	215	1	2248	2	Y	3					34
							3	9									
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	254	1	2207	2	Y	7					41
							8	9									
02	2660	X	1354	-0-	-1306	-0-	137	1	1214	2	Y	3					44
							3	9									

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					13
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					13
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					13
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					13
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	1	8			18
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					20

PAXTON (PALUXY) 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					44
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					44
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					44
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					44
*01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					44
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1717	-0-	-593	-0-	1717	2			N	-0-					87
10	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-					87
11	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2			N	-0-					87
12	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	1481	2			N	-0-					87
*01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					87
02	1596	N	1350	-0-	-246	-0-	1350	2			N	-0-					87

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
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					31
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					31
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					31
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					31
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					31

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
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					128
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					128
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					128
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					128

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	192	-0-	-648	-0-	92	1	100	2	N	-0-					116
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	318	1	239	2	N	-0-					116
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	N	-0-					116
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					116
*01	217	N	30	-0-	-187	-0-	11	1	19	2	N	-0-					116
02	532	N	35	-0-	-497	-0-	10	1	25	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
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	409	1	444	2	N	-0-					19
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	475	1	355	2	N	-0-					19
11	1140	N	877	-0-	-263	-0-	428	1	449	2	N	-0-					19
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	379	1	459	2	N	-0-					19
*01	837	N	801	-0-	-36	-0-	296	1	505	2	N	-0-					19
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	500	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					169
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					169
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	133	1	141	2	N	-0-					169
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					169
*01	806	N	296	-0-	-510	-0-	109	1	187	2	N	-0-					169
02	700	N	295	-0-	-405	-0-	100	1	195	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	250	3	17	9	N	15					98
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	280	3	18	9	N	16					114
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	270	3	7	9	N	6					120
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	174	3	13	9	N	12					132
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	210	3	12	9	N	11					143
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	190	3	20	9	N	18					161

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			62

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	2	3		N	-0-					93
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	2	N	-0-					4
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24	2	N	-0-					4
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	1	61	2	N	-0-					4
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	101	1	122	2	N	-0-					4
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	83	1	141	2	N	-0-					4
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	80	1	145	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					4
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					4
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

09	3990	X	3477	-0-	-513	-0-	3477	2			N	-0-					154
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					154
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					154
12	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2596	2	4	9	N	4	134	1			24
01	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	2846	2	10	9	N	9					33
02	3248	X	868	-0-	-2380	-0-	864	2	4	9	N	4					37

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					110
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					110
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					110
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	2	34	9	N	31	66	1			75
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					75
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

09	T. A.		397	-0-	397	934	56	1	341	2	Y	-0-					14
10	T. A.		64	-0-	64	998	9	1	55	2	Y	-0-					14
11	1909	X	911	-0-	-998	-0-	121	1	768	2	Y	20					34
							22	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	Y	7					41
							8	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	Y	-0-					41
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					41

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

09	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	179	1	4235	2	N	30					162
							33	9									
10	4650	X	3993	-0-	-657	-0-	150	1	3802	2	Y	37	163	1			36
							41	9									
11	4560	X	3312	-0-	-1248	-0-	137	1	3147	2	Y	25	54	1			7
							28	9									
12	4712	X	3227	-0-	-1485	-0-	167	1	3039	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	176	1	3088	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	4144	X	3161	-0-	-983	-0-	162	1	2990	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

09	4680	X	3256	-0-	-1424	-0-	130	1	3082	2	N	40					124
							44	9									
10	4154	X	2919	-0-	-1235	-0-	109	1	2755	2	N	50					174
							55	9									
11	3540	X	2617	-0-	-923	-0-	108	1	2473	2	N	33					207
							36	9									
12	3658	X	2305	-0-	-1353	-0-	118	1	2145	2	N	38	188	1			57
							42	9									
01	3534	X	2094	-0-	-1440	-0-	111	1	1942	2	N	37					94
							41	9									
02	3052	X	2123	-0-	-929	-0-	107	1	1971	2	N	41					135
							45	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	5914	-0-	5914	18849	15	1	5899	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	5782	-0-	5782	24631	16	1	5766	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	6403	-0-	6403	31034	15	1	6388	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	6614	-0-	6614	37648	16	1	6598	2	Y	-0-					-0-
*01	44360	X	6712	-0-	-37648	-0-	16	1	6696	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1328	2	121	9	N	110					168
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1513	2	109	9	N	99	157	1	1	8	109
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1226	2	209	9	N	190	191	1	1	8	107
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1007	2	59	9	N	54	1	8			160
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1211	2	122	9	N	111	186	1			85
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1211	2	110	9	N	100					185

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	2			N	-0-					78
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					78
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					78
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					78
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					49
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					49
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					49
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					51
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	843	-0-	-837	-0-	843	2			N	-0-					107
10	1581	N	431	-0-	-1150	-0-	320	2	111	9	N	101	190	1			18
11	1500	N	154	-0-	-1346	-0-	150	2	4	9	N	4					22
12	868	N	109	-0-	-759	-0-	108	2	1	9	N	1					23
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					23
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					82
10	2015	N	43	-0-	-1972	-0-	43	2			N	-0-					82
11	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	17	2			N	-0-					82
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	Y	6					40
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	100	2	75	9	Y	68					108
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	83	2	102	9	Y	93	185	1			16
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	106	2	21	9	Y	19					35
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	25	9	Y	23	2	8			56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					70
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					70
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	501	-0-	-739	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	952	N	485	-0-	-467	-0-	485	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					21
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					21

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					38
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27					35
10	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					35
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24	9	N	22					57
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1078	2	8	9	N	7					64
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	862	2	11	9	N	10					74
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	798	2	24	9	N	22					96

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
09	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	293	1	3801	3	N	99	1	8			191
							109	9									
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	343	1	4836	3	N	24	1	8			214
							26	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	327	1	4120	3	N	34					248
							37	9									
12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	311	1	3152	3	N	3	189	1			62
							3	9									
01	4216	X	1616	-0-	-2600	-0-	159	1	1446	3	N	10					72
							11	9									
02	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	72	1	777	3	N	-0-					72

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	36	1			44
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	37	1			7
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					7
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	5	1			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	674	2	53	9	N	48					284
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	347	2	31	9	N	28					312
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					312
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					312
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					312
02	700	N	22	-0-	-678	-0-	22	2			N	-0-					312

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	2	29	9	N	26	186	1			105
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3338	2	35	9	N	32					137
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3257	2	33	9	N	30					167
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	2	39	9	N	35					202
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2823	2	31	9	N	28					230
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2656	2	33	9	N	30					260

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
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3017	-0-	-60	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

09	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	268	1	3769	2	Y	24					70
							26	9									
10	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	243	1	3297	2	Y	20	57	1			33
							22	9									
11	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	220	1	2870	2	Y	21					54
							23	9									
12	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	268	1	3540	2	Y	97	57	1			94
							107	9									
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	261	1	3491	2	Y	15	59	1			50
							17	9									
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230	1	3036	2	Y	16					66
							18	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	120	X	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					73
10	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					73
11	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					73
12	155	X	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					73
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					73
*02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73

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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					67
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
10	1116	#	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					62
11	1080	#	730	-0-	-350	-0-	730	2			N	-0-					62
12	1116	#	683	-0-	-433	-0-	683	2			N	-0-					62
01	1116	#	411	-0-	-705	-0-	411	2			N	-0-					62
02	952	#	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		46807	-0-	46807	94696	46807	2			N	-0-					-0-
10	105970	X	11274	-0-	-94696	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
12	48360	X	38049	-0-	-10311	-0-	38049	2			N	-0-					-0-
01	48360	X	33168	-0-	-15192	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
*02	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	33464	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	8026	-0-	-5474	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
11	11070	X	4989	-0-	-6081	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	5491	-0-	-5948	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4261	-0-	-7178	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3149	-0-	3149	3149	3149	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1043	-0-	-757	-0-	690	1	352	2	N	1					21
							1	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	713	1	2399	2	N	17	1	8			37
							19	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	690	1	1216	2	N	1					38
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	713	1	1196	2	N	2					40
							2	9									
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	690	1	1425	2	N	5					45
							6	9									
*02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391	1	1470	2	N	7					52
							8	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					54
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					54
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					54
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

09	3046		3046	-0-	-0-	-0-	435	1	2531	2	N	73	185	1			120
							80	9									
10	2635		2607	-0-	-28	-0-	375	1	2122	2	N	100					220
							110	9									
11	2757		2757	-0-	-0-	-0-	435	1	2274	2	N	44	189	1			75
							48	9									
12	3258		3258	-0-	-0-	-0-	465	1	2672	2	N	110					185
							121	9									
01	3050		3050	-0-	-0-	-0-	465	1	2539	2	N	42					227
							46	9									
*02	2628		2628	-0-	-0-	-0-	390	1	2205	2	N	30					257
							33	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	226	2	21	9	N	19	19	1			-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	451	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	205	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					193
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					213

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

09	DLQ G-10	394	-0-	394	866	394	2		Y	-0-			74
10	DLQ G-10	480	-0-	480	1346	480	2		Y	-0-			74
11	DLQ G-10	548	-0-	548	1894	548	2		Y	-0-			74
12	1700 N	77	-0-	-1623	271	77	2		Y	-0-			74
01	317 N	46	-0-	-271	-0-	46	2		Y	-0-			74
02	504 N	4	-0-	-500	-0-	4	2		Y	-0-			74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	553	-0-	-137	-0-	492	2	61	9	N	55					132
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1522	2	121	9	N	110	177	1			65
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	644	2	98	9	N	89					154
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	678	2	92	9	N	84	155	1	1	8	82
01	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	1057	2	103	9	N	94	156	1			20
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	2	76	9	N	69					89

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					487
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					487
11	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					487
12	899	#	123	-0-	-776	-0-	123	2			N	-0-					487
01	899	#	73	-0-	-826	-0-	73	2			N	-0-					487
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					487

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	16154	R	16154	-0-	-0-	-0-	693	1	13928	2	N	1394	1528	1			355
							1533	9									
10	19771		15578	-0-	-4193	-0-	13	1	14062	2	N	1366	1333	1			388
							1503	9									
11	15155	R	15155	-0-	-0-	-0-	39	1	13687	2	N	1299	1337	1			350
							1429	9									
12	16678	#	10504	-0-	-6174	-0-	338	1	9198	2	N	880	963	1			267
							968	9									
01	17453		7840	-0-	-9613	-0-	262	1	6866	2	N	647	577	1			337
							712	9									
02	14980		10975	-0-	-4005	-0-	9745	1	237	2	N	903	957	1			283
							993	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	3455	-0-	455	455	3448	2	7	9	N	6	6	8			27
10	3100	N	3405	-0-	305	760	3405	2			N	-0-					27
11	2428	N	1668	-0-	-760	-0-	1668	2			N	-0-					27
12	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					27
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					27
02	1316	X	957	-0-	-359	-0-	957	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

09	9630	X	9539	-0-	-91	-0-	9537	2	2	9	N	2	2	8			28
10	9641	X	8875	-0-	-766	-0-	8875	2			N	-0-					28
11	8730	X	7778	-0-	-952	-0-	7778	2			N	-0-					28
12	9858	X	7801	-0-	-2057	-0-	7801	2			N	-0-					28
01	9858	X	7441	-0-	-2417	-0-	7438	2	3	9	N	3	3	8			28
*02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	588	-0-	-1062	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	240	X	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	7733	181	1	3646	2	Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	11646	192	1	3721	2	Y	-0-					27
11	15370	X	3724	-0-	-11646	-0-	185	1	3539	2	Y	-0-					27
12	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	179	1	3628	2	Y	-0-					27
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	181	1	3673	2	Y	-0-					27
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	94	1	1897	2	N	-0-					47
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	105	1	2037	2	N	-0-					47
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					47
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	N	-0-					47
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					47
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					47
10	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-					47
11	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			N	-0-					47
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			N	-0-					47
01	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					47
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2195	-0-	-295	-0-	104	1	2091	2	N	-0-					43
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	121	1	2344	2	N	-0-					43
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	110	1	2111	2	N	-0-					43
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	2	N	-0-					43
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	110	1	2225	2	N	-0-					43
02	2072	N	2063	-0-	-9	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					43

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	205	1	4127	2	N	-0-					33
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	220	1	4281	2	N	-0-					33
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	209	1	4005	2	N	-0-					33
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	213	1	4320	2	N	-0-					33
01	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					33
02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	189	1	3751	2	N	-0-					33

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	173	1	3490	2	Y	-0-					8
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	181	1	3515	2	Y	-0-					8
11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	177	1	3398	2	Y	-0-					8
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-					8
01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					8
02	3416	X	3284	-0-	-132	-0-	157	1	3127	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

09	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	645	1	3735	2	Y	-0-					40
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	683	1	3868	2	Y	-0-					40
11	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	646	1	3678	2	Y	-0-					40
12	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	622	1	3822	2	Y	-0-					40
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	645	1	3734	2	Y	-0-					40
02	4116	X	3681	-0-	-435	-0-	548	1	3133	2	Y	-0-					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	90	1	1807	2	Y	-0-					15
10	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	95	1	1847	2	Y	-0-					15
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	95	1	1813	2	Y	-0-					15
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					15
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	79	1	1561	2	Y	-0-					15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

09	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	119	1	2403	2	N	-0-					8
10	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	120	1	2325	2	N	-0-					8
11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					8
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	133	1	2691	2	N	-0-					8
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2686	2	N	-0-					8
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	115	1	2290	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					58
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					58
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					58
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

09	5370	X	5253	-0-	-117	-0-	248	1	5005	2	Y	-0-					17
10	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	265	1	5145	2	Y	-0-					17
11	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	251	1	4807	2	Y	-0-					17
12	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	246	1	4990	2	Y	-0-					17
01	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	243	1	4934	2	Y	3					20
							3	9									
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	221	1	4402	2	Y	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	311	1	6276	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	334	1	6493	2	Y	1					1
							1	9									
11	6840	X	6409	-0-	-431	-0-	318	1	6091	2	Y	-0-					1
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	310	1	6290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	308	1	6264	2	Y	1					1
							1	9									
02	6160	X	5854	-0-	-306	-0-	280	1	5574	2	Y	-0-					1

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	-0-					28
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	30	1	583	2	N	-0-					28
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	27	1	520	2	N	-0-					28
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	2	N	-0-					28
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	24	1	477	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	138	1	2782	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	152	1	2904	2	Y	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	148	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	147	1	2996	2	Y	-0-					-0-
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

09	2370	N	2174	-0-	-196	-0-	103	1	2071	2	N	-0-					8
10	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	102	1	1981	2	N	-0-					8
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-					8
12	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	88	1	1781	2	N	-0-					8
01	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					8
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	69	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	62	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	22	82	1			4
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

09	6420	X	6258	-0-	-162	-0-	296	1	5962	2	Y	-0-					18
10	6448	X	3242	-0-	-3206	-0-	159	1	3083	2	Y	-0-					18
11	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	436	1	8359	2	Y	-0-					18
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	396	1	8024	2	Y	-0-					18
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	384	1	7811	2	Y	-0-					18
*02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	345	1	6865	2	Y	-0-					18

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1748	2	N	-0-					80
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	93	1	1807	2	N	-0-					80
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1904	2	N	-0-					80
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	N	-0-					80
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					80
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					80

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

09	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	133	1	2675	2	N	-0-					3
10	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	144	1	2790	2	N	-0-					3
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	139	1	2667	2	N	-0-					3
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					3
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					3
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

09	14B2 EXT		536	-0-	536	1320	25	1	511	2	Y	-0-					88
10	14B2 EXT		425	-0-	425	1745	21	1	404	2	Y	-0-					88
11	2028	X	283	-0-	-1745	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					88
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					88
01	429	N	187	-0-	-242	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					88
*02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					8
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					8
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	2	Y	-0-					8
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	2	Y	-0-					8
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					8
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	6060	X	5789	-0-	-271	-0-	273	1	5516	2	N	-0-			68
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	289	1	5611	2	N	-0-			68
11	5970	X	5589	-0-	-381	-0-	277	1	5312	2	N	-0-			68
12	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	267	1	5409	2	N	-0-			68
01	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	263	1	5353	2	N	-0-			68
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	244	1	4848	2	N	-0-			68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	71	1	1439	2	N	-0-			17
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	76	1	1469	2	N	-0-			17
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			17
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	72	1	1451	2	N	-0-			17
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-			17
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	63	1	1262	2	N	-0-			17

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
09	2430	N	1270	-0-	-1160	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			20
10	1984	N	1375	-0-	-609	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			20
11	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	60	1	1157	2	N	-0-			20
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	2	N	-0-			20
01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	199	1	4036	2	N	-0-			20
*02	2800	N	3574	-0-	774	1909	171	1	3403	2	N	-0-			20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2746	-0-	-884	-0-	130	1	2616	2	Y	-0-			18
10	3751	X	2567	-0-	-1184	-0-	126	1	2441	2	Y	-0-			18
11	3180	X	2448	-0-	-732	-0-	121	1	2327	2	Y	-0-			18
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	120	1	2432	2	Y	-0-			18
01	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	118	1	2394	2	Y	-0-			18
02	2576	X	2447	-0-	-129	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-			18

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	3810	X	3234	-0-	-576	-0-	153	1	3081	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	186	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	174	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	157	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	147	1	2914	2	N	-0-					-0-

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
09	5370	X	5185	-0-	-185	-0-	245	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	261	1	5078	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	254	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	242	1	4901	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	244	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	221	1	4391	2	N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6330	X	6092	-0-	-238	-0-	288	1	5804	2	N	-0-					17
10	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	309	1	6000	2	N	-0-					17
11	6270	X	5932	-0-	-338	-0-	294	1	5638	2	N	-0-					17
12	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	285	1	5791	2	N	-0-					17
01	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	274	1	5566	2	N	-0-					17
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	264	1	5255	2	N	-0-					17

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
09	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	135	1	2727	2	Y	-0-					22
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-					22
11	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	140	1	2677	2	Y	-0-					22
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	136	1	2755	2	Y	-0-					22
01	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	132	1	2690	2	Y	-0-					22
02	2632	N	2583	-0-	-49	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-					22

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
09	1380	N	973	-0-	-407	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					10
10	1302	N	897	-0-	-405	-0-	44	1	853	2	Y	-0-					10
11	1110	N	858	-0-	-252	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					10
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					10
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					10
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	5820	X	5507	-0-	-313	-0-	260	1	5243	2	N	4					127
							4	9									
10	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	278	1	5399	2	N	1					128
							1	9									
11	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	269	1	5166	2	N	-0-					128
12	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	253	1	5131	2	N	-0-					128
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	253	1	5151	2	N	-0-					128
02	5152	X	4786	-0-	-366	-0-	229	1	4557	2	N	-0-					128

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
09	9300	X	8979	-0-	-321	-0-	424	1	8555	2	N	-0-					8
10	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	452	1	8775	2	N	-0-					8
11	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	438	1	8403	2	N	-0-					8
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	430	1	8725	2	N	-0-					8
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	416	1	8455	2	N	-0-					8
02	8372	X	7933	-0-	-439	-0-	379	1	7541	2	N	12					20
							13	9									

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
09	3930	X	3541	-0-	-389	-0-	167	1	3374	2	N	-0-					147
10	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	176	1	3412	2	N	-0-					147
11	3900	X	3463	-0-	-437	-0-	172	1	3291	2	N	-0-					147
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	171	1	3471	2	N	-0-					147
01	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	161	1	3269	2	N	-0-					147
*02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3190	2	N	-0-					147

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
09	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	244	1	4915	2	N	-0-					15
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	248	1	4821	2	N	-0-					15
11	5280	X	4946	-0-	-334	-0-	245	1	4701	2	N	-0-					15
12	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	207	1	4190	2	N	-0-					15
01	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	178	1	3615	2	N	-0-					15
02	4816	X	3087	-0-	-1729	-0-	148	1	2939	2	N	-0-					15

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
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	139	1	2804	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	141	1	2732	2	Y	-0-					20
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	136	1	2613	2	Y	-0-					20
12	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-					20
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	129	1	2617	2	Y	-0-					20
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					20

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	164	1	3317	2	N	-0-					33
10	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	175	1	3405	2	N	-0-					33
11	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	168	1	3221	2	N	-0-					33
12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	162	1	3288	2	N	-0-					33
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	N	-0-					33
02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	145	1	2881	2	N	-0-					33

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
09	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	190	1	3842	2	Y	-0-					10
10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	203	1	3937	2	Y	-0-					10
11	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					10
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	189	1	3834	2	Y	-0-					10
01	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	185	1	3766	2	Y	-0-					10
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	173	1	3442	2	Y	-0-					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	236	1	4760	2	N	-0-					25
10	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	248	1	4817	2	N	-0-					25
11	5100	X	4396	-0-	-704	-0-	218	1	4178	2	N	-0-					25
12	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	177	1	3600	2	N	-0-					25
01	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	114	1	2313	2	N	10					35
							11	9									
02	4676	X	1505	-0-	-3171	-0-	72	1	1433	2	N	-0-					35

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	305	1	6163	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	330	1	6414	2	Y	1					1
							1	9									
11	6660	X	6321	-0-	-339	-0-	313	1	6008	2	Y	-0-					1
12	6820	X	6419	-0-	-401	-0-	302	1	6116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	299	1	6076	2	Y	1					1
							1	9									
02	6104	X	5753	-0-	-351	-0-	275	1	5478	2	Y	-0-					1

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	222	1	4474	2	Y	-0-					38
10	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	227	1	4417	2	Y	-0-					38
11	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	229	1	4397	2	Y	-0-					38
12	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	220	1	4464	2	Y	-0-					38
01	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	217	1	4408	2	Y	-0-					38
02	4396	X	4297	-0-	-99	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					38

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	184	1	3704	2	Y	-0-			10
10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	191	1	3715	2	Y	-0-			10
11	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-			10
12	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	185	1	3756	2	Y	-0-			10
01	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	183	1	3721	2	Y	-0-			10
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	172	1	3421	2	Y	-0-			10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

09	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	193	1	3897	2	N	-0-			20
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	196	1	3817	2	N	-0-			20
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	190	1	3634	2	N	-0-			20
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	181	1	3667	2	N	-0-			20
01	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	179	1	3638	2	N	-0-			20
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	171	1	3401	2	N	-0-			20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

09	4560	X	4380	-0-	-180	-0-	207	1	4173	2	N	-0-			20
10	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	219	1	4246	2	N	-0-			20
11	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	209	1	4011	2	N	-0-			20
12	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	199	1	4030	2	N	-0-			20
01	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	196	1	3991	2	N	-0-			20
02	4088	X	4019	-0-	-69	-0-	192	1	3827	2	N	-0-			20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

09	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	192	1	3882	2	Y	-0-			12
10	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	213	1	4131	2	Y	-0-			12
11	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-			12
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	200	1	4066	2	Y	-0-			12
01	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	201	1	4093	2	Y	-0-			12
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-			12

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

09	5910	X	5459	-0-	-451	-0-	258	1	5201	2	Y	-0-			13
10	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	281	1	5458	2	Y	-0-			13
11	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	271	1	5196	2	Y	-0-			13
12	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	253	1	5129	2	Y	-0-			13
01	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	249	1	5067	2	Y	-0-			13
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	232	1	4618	2	Y	-0-			13

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	257	1	5181	2	Y	12	29	1			5
							13	9									
10	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	261	1	5062	2	Y	16					21
							18	9									
11	5970	X	4899	-0-	-1071	-0-	243	1	4649	2	Y	6					27
							7	9									
12	6169	X	4782	-0-	-1387	-0-	224	1	4545	2	Y	12	29	1			10
							13	9									
01	6169	X	4702	-0-	-1467	-0-	220	1	4469	2	Y	12					22
							13	9									
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	203	1	4047	2	Y	5					27
							6	9									

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
09	48090	X	26727	-0-	-21363	-0-	1259	1	25402	2	Y	60	146	1			28
							66	9									
10	33387	X	26673	-0-	-6714	-0-	1302	1	25281	2	Y	82					110
							90	9									
11	30960	X	24604	-0-	-6356	-0-	1218	1	23354	2	Y	29					139
							32	9									
12	30659	X	24217	-0-	-6442	-0-	1135	1	23016	2	Y	60	146	1			53
							66	9									
01	28954	X	23682	-0-	-5272	-0-	1107	1	22506	2	Y	63					116
							69	9									
02	24948	X	20688	-0-	-4260	-0-	989	1	19674	2	Y	23					139
							25	9									

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
09	44640	X	16238	-0-	-28402	-0-	767	1	15471	2	Y	-0-					22
10	19840	X	16098	-0-	-3742	-0-	788	1	15310	2	Y	-0-					22
11	18930	X	15161	-0-	-3769	-0-	752	1	14409	2	Y	-0-					22
12	19251	X	15274	-0-	-3977	-0-	718	1	14556	2	Y	-0-					22
01	17918	X	14736	-0-	-3182	-0-	691	1	14045	2	Y	-0-					22
02	14952	X	12936	-0-	-2016	-0-	619	1	12317	2	Y	-0-					22

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
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	539	1	10883	2	Y	-0-					22
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	547	1	10632	2	Y	-0-					22
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	512	1	9824	2	Y	-0-					22
12	10416	X	10258	-0-	-158	-0-	482	1	9776	2	Y	-0-					22
01	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	461	1	9375	2	Y	-0-					22
02	10668	X	8590	-0-	-2078	-0-	411	1	8179	2	Y	-0-					22

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850		200	-0-	-2650	-0-	200	1			N	-0-					-0-
10	0		300	-0-	300 B	300	300	1			N	-0-					-0-
11	0	N	300	-0-	300 B	600	300	1			N	-0-					-0-
12	720	N	120	-0-	-600 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	130	1			14
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	1	98	2	N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					36
10	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	116	1	2157	2	N	-0-					36
11	3000	N	3745	-0-	745	745	222	1	3523	2	N	-0-					36
12	3100	N	3359	-0-	259	1004	239	1	3116	2	N	4					40
							4	9									
01	3100	N	3156	-0-	56	1060	239	1	2903	2	N	13					53
							14	9									
*02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195	1	1737	2	N	7					60
							8	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	47	1	270	2	Y	7					46
							8	9									
10	713	N	220	-0-	-493	-0-	30	1	183	2	Y	6					52
							7	9									
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	30	1	179	2	Y	8					60
							9	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	8					68
							9	9									
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	30	1	156	2	Y	8					76
							9	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29	1	155	2	Y	10					86
							11	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

09	2760	N	2279	-0-	-481	-0-	338	1	1930	2	Y	10					51
							11	9									
10	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	368	1	2217	2	Y	8					59
							9	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2158	2	Y	8					67
							9	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	381	1	2020	2	Y	8					75
							9	9									
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375	1	2002	2	Y	9					84
							10	9									
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350	1	1894	2	Y	9					93
							10	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6700	-0-	-620	-0-	277	1	6389	2	N	31					76
							34	9									
10	7471	X	7003	-0-	-468	-0-	203	1	6742	2	N	53					129
							58	9									
11	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	190	1	6355	2	N	27					156
							30	9									
12	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	248	1	6769	2	N	28					184
							31	9									
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247	1	6277	2	N	18	187	1			15
							20	9									
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224	1	5787	2	N	27					42
							30	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		6958	-0-	6958	1051279	389	1	6567	2	Y	2					56
							2	9									
10	14B2 EXT		7179	-0-	7179	1058458	409	1	6768	2	Y	2					58
							2	9									
11	14B2 EXT		7024	-0-	7024	1065482	380	1	6603	2	Y	37					95
							41	9									
12	14B2 EXT		6971	-0-	6971	1072453	370	1	6593	2	Y	7					102
							8	9									
01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375	1	6224	2	Y	31	105	1			28
							34	9									
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367	1	6053	2	Y	6					34
							7	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	184	1	2133	2	Y	26					50
							29	9									
10	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	115	1	2204	2	Y	-0-					50
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	335	1	2080	2	Y	-0-					50
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	298	1	2237	2	Y	-0-					50
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	319	1	2230	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	194	1	2244	2	Y	27					50
							30	9									
10	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	120	1	2301	2	Y	-0-					50
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	327	1	2029	2	Y	-0-					50
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	300	1	2253	2	Y	-0-					50
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	330	1	2301	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	424	1	6224	2	N	2					137
							2	9									
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	424	1	6007	2	N	-0-					137
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-					137
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	765	1	5609	2	N	-0-					137
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	758	1	5840	2	N	41	161	1			17
							45	9									
*02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	678	1	5122	2	N	-0-					17

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					18
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					18
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					18
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					18
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	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
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	213	1	3598	2	N	-0-					139
10	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	219	1	3622	2	N	8					147
							9	9									
11	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	203	1	3518	2	N	10					157
							11	9									
12	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	202	1	3605	2	N	2					159
							2	9									
01	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	213	1	3537	2	N	5	151	1			13
							6	9									
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	185	1	3050	2	N	7					20
							8	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
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	448	1	7566	2	Y	57	81	1			8
							63	9									
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	464	1	7677	2	Y	19					27
							21	9									
11	7890	X	7808	-0-	-82	-0-	424	1	7366	2	Y	16					43
							18	9									
12	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	423	1	7535	2	Y	11					54
							12	9									
01	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	445	1	7378	2	Y	21	65	1			10
							23	9									
*02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	401	1	6621	2	Y	11					21
							12	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	81	1	1362	2	N	-0-					20
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	N	-0-					20
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	N	-0-					20
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					20
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					20
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	75	1	1232	2	N	23					43
							25	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

09	22710	X	21379	-0-	-1331	-0-	1196	1	20183	2	N	-0-					138
10	23157	X	21903	-0-	-1254	-0-	1249	1	20654	2	N	-0-					138
11	21990	X	21246	-0-	-744	-0-	1157	1	20089	2	N	-0-					138
12	22320	X	21505	-0-	-815	-0-	1143	1	20362	2	N	-0-					138
01	22134	X	21384	-0-	-750	-0-	1211	1	20096	2	N	70	191	1			17
							77	9									
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

09	10620	X	10548	-0-	-72	-0-	590	1	9954	2	N	4					24
							4	9									
10	10974	X	10775	-0-	-199	-0-	614	1	10158	2	N	3					27
							3	9									
11	10620	X	10321	-0-	-299	-0-	562	1	9757	2	N	2					29
							2	9									
12	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	562	1	10008	2	N	1					30
							1	9									
01	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587	1	9749	2	N	3					33
							3	9									
*02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

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
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	N	5					85
10	2728	N	376	-0-	-2352	-0-	365	2	11	9	N	10					95
11	2520	N	2022	-0-	-498	-0-	2016	2	6	9	N	5					100
12	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			N	-0-					100
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					100
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1779	2	6	9	N	5					105

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
09	9000	X	1914	-0-	-7086	-0-	1906	2	8	9	N	7					18
10	9300	X	347	-0-	-8953	-0-	336	2	11	9	N	10	3	8			25
11	9000	X	1860	-0-	-7140	-0-	1860	2			N	-0-					25
12	9300	X	1754	-0-	-7546	-0-	1754	2			N	-0-					25
01	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					25
02	1792	X	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			N	-0-					25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	13080	X	12373	-0-	-707	-0-	689 62	1 9	11622	2	Y	56	87	1			8
10	13516	X	11696	-0-	-1820	-0-	666 19	1 9	11011	2	Y	17					25
11	12360	X	11886	-0-	-474	-0-	646 29	1 9	11211	2	Y	26					51
12	12772	X	12000	-0-	-772	-0-	636 40	1 9	11324	2	Y	36					87
01	12772	X	12016	-0-	-756	-0-	678 83	1 9	11255	2	Y	75	128	1			34
*02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	613 36	1 9	10117	2	Y	33					67

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 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
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/2016

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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	22	145	1			19
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					19
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	N	-0-					19
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					19
01	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					19
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	101	1	900	2	N	12					31
							13	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 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
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/2016

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
09	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					17
10	14B2 EXT		264	-0-	264	420	264	2			Y	-0-					17
11	14B2 EXT		45	-0-	45	465	45	2			Y	-0-					17
12	14B2 EXT		205	-0-	205	670	205	2			Y	-0-					17
01	863	X	193	-0-	-670	-0-	193	2			Y	-0-					17
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					17

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6295	2	11	9	N	10					60
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7221	2	8	9	N	7					67
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					67
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7587	2	19	9	N	17					84
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	2	9	9	N	8					92
*02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	N	8					100

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	2	6	9	N	5					80
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					90
11	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	4608	2	11	9	N	10					100
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	4611	2	6	9	N	5					105
01	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	4712	2	12	9	N	11					116
02	4704	X	3671	-0-	-1033	-0-	3671	2			N	-0-					116

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	60 35	1 9	4293	2	N	32	4	8			145
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	4173	2	N	19					164
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	3923	2	N	20					184
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	3991	2	N	28					212
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62 32	1 9	3466	2	N	29	181	1	3	8	57
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	4 1	1 9	45	2	N	1	1	8			57

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

09	2420	S	2420	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	76	9	N	69	173	1		38
10	2749	S	2749	-0-	-0-	B	-0-	2671	2	78	9	N	71				109
*11	3045	S	3045	-0-	-0-	B	-0-	2955	3	90	9	N	82	171	1		20
12	2698	S	2698	-0-	-0-	B	-0-	2631	2	67	9	N	61				81
01	2390	S	2390	-0-	-0-	B	-0-	2303	2	87	9	N	79				160
*02	2255	S	2255	-0-	-0-	B	-0-	2168	2	87	9	N	79	173	1		66

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	30	S	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	31	S	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	30	S	12	-0-	-18	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-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					34
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					34
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	97	-0-	97	97	94	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
10	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
11	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
12	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
01	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					1

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3773	-0-	3773	5512	3773	3			Y	-0-					6
10	T. A.		3773	-0-	3773	9285	3773	3			Y	-0-					6
11	11491	X	2206	-0-	-9285	-0-	2206	3			Y	-0-					6
*12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					6
*01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					6
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					6

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	217	3	19	9	Y	17	6	1			11
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					11

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	9	-0-	9	9	9	3				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	112	-0-	112	121	112	3				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	91	-0-	91	212	91	3				N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	168	3	3	9	N	3	3	1			15

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

09	480	X	41	-0-	-439	-0-	40	3	1	9	Y	1					17
10	496	X	41	-0-	-455	-0-	40	3	1	9	Y	1					18
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					18
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					18

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	4	1			6
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	10	1			2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	Y	9	5	1			5
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	10	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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	14B DENY		254	-0-	254	254	250	3	4	9	Y	4	4	1			11

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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					10
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					10
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					13
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	4	1			9
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					9

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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
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	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					11

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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					10
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					10
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					10
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	695	3	10	9	Y	9					19
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	752	3	42	9	Y	38	22	1			35
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	7	1			34

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					4
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	Y	13	7	1			13
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	6	1			7

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
09	150	X	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					10
10	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-					10
11	180	X	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					10
12	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					10
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	4	1			6
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3					9

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
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3	67	1			35
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					37
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					39
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					41
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	39	1			2
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			1
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					8
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					8
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					10
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	2	1			8
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	2	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					10
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					10
02	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					11
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					11
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	Y	18	10	1			19
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12	9	Y	11	15	1			15

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					10
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					10
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					10
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3					13
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	4	1			17
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	5	1			12

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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4					6
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12	7	1			11
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	8	1			5

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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					11
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					11
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					11
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					11
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	2	1			9
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					9

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					11
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					11
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					11
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					11
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	3	1			8
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					8

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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					10
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					10
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	2	1			8
02	T. A.		239	-0-	239	239	235	3	4	9	Y	4					12

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	32	-0-	32	207	32	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	239	32	3			Y	-0-					-0-
11	239	X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	13	1			9
02	T. A.		119	-0-	119	119	117	3	2	9	Y	2	11	1			-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	2	1			9
02	T. A.		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4111	-0-	1111	1111	4111	3			Y	-0-					21
10	3100	N	4111	-0-	1011	2122	4111	3			Y	-0-					21
11	2753	N	631	-0-	-2122	-0-	631	3			Y	-0-					21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					21
01	1085	X	521	-0-	-564	-0-	493	3	28	9	Y	25	14	1			32
*02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	5	1			27

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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					1
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			Y	-0-					1
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					1
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					6
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1184	3	65	9	Y	59	34	1			31
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12	16	1			27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		65	-0-	65	65	64	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	14B2 EXT		130	-0-	130	195	130	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					4
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	2	1			2
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					10
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					10
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					10
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					14
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	3	17	9	Y	15	9	1			20
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	6	1			17

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
09	T. A.		143	-0-	143	264	143	3			Y	-0-					11
10	T. A.		143	-0-	143	407	143	3			Y	-0-					11
11	559	X	152	-0-	-407	-0-	152	3			Y	-0-					11
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	5	1			14
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					12
02	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					12

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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					3
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					3
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					3
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					81
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					84
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	40	1			44
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					46
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	3	34	9	Y	31	18	1			59
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	10	1			57

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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					2
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	Y	14	8	1			8
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	10	1			4

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17					17
*01	PRTL PLG	1172	-0-	1172	1172	1110	3	62	9	Y	56	32	1			41	
02	PRTL PLG	467	-0-	467	1639	459	3	8	9	Y	7	15	1			33	

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4

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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4					5
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	Y	15	9	1			11
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	5	1			6

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					1

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					12
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					13
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-	12	1			1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	25	22	3			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
01	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		29	-0-	29	49	29	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	222	-0-	222	222	218	3	4	9	Y	4	4	1			6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					10
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					10
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					10
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					10
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	2	1			8
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	294	-0-	294	294	279	3	15	9	Y	14	8	1			18
02	14B2	EXT	1168	-0-	1168	1462	1145	3	23	9	Y	21	20	1			19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			9
02	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					9

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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					5
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					5
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					5
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	2	1			3
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					3

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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					21
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					21
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					21
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	3	1			18
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					10
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					10
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	3	1			7
02	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	3			Y	-0-					1
10	3100	N	3709	-0-	609	1318	3709	3			Y	-0-					1
11	2256	N	938	-0-	-1318	-0-	938	3			Y	-0-					1
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	Y	7					8
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2073	3	114	9	Y	104	59	1			53
*02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1521	3	91	9	Y	83	136	1			-0-

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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					54
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					56
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	54	1			2
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	7	1			7
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					7

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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					2
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					2
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					2
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4					6
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	7	1			11
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	8	1			7

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					1
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2					3
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	Y	13	8	1			5
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	3	9	9	Y	8	13	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					61
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					61
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					61
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					83
10	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					83
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					83
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					83

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	607	1	3529	3	N	-0-					45
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	627	1	4195	3	N	-0-					45
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	607	1	3967	3	N	-0-					45
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	627	1	3911	3	N	-0-					45
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	627	1	4106	3	N	1					46
							1	9									
02	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	567	1	3720	3	N	-0-					46

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					57
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	N	5					62
11	1020	X	812	-0-	-208	-0-	811	2	1	9	N	1					63
12	1054	X	897	-0-	-157	-0-	834	2	63	9	N	57					120
01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	829	2	91	9	N	83	192	1			11
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					11

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					52
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	#	1275	-0-	-135	-0-	1242	2	33	9	N	30					181
10	1457	#	1262	-0-	-195	-0-	1229	2	33	9	N	30	141	1			70
11	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1510	2	80	9	N	73					143
12	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1670	2	57	9	N	52					195
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1688	2	83	9	N	75					270
*02	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					338

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 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
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	1424	-0-	-3976	-0-	67 1	1357 2	N	-0-			60
10	5487 X	196	-0-	-5291	-0-	10 1	186 2	N	-0-			60
11	5310 X	438	-0-	-4872	-0-	22 1	416 2	N	-0-			60
12	5487 X	1475	-0-	-4012	-0-	69 1	1406 2	N	-0-			60
01	3844 X	2272	-0-	-1572	-0-	107 1	2165 2	N	-0-			60
*02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	88 1	1755 2	N	5			65
						6 9						

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4963	-0-	-107	-0-	234 1	4729 2	N	-0-			25
10	5394 X	4804	-0-	-590	-0-	235 1	4569 2	N	-0-			25
11	5220 X	4422	-0-	-798	-0-	219 1	4203 2	N	-0-			25
12	5394 X	3943	-0-	-1451	-0-	185 1	3758 2	N	-0-			25
01	5115 X	2925	-0-	-2190	-0-	137 1	2788 2	N	-0-			25
02	4620 X	3683	-0-	-937	-0-	176 1	3507 2	N	-0-			25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-					82
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					82
11	690	N	411	-0-	-279	-0-	411	2			N	-0-					82
12	1023	N	365	-0-	-658	-0-	359	2	6	9	N	5					87
*01	372	N	291	-0-	-81	-0-	288	2	3	9	N	3					90
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					94

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					27
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					27
11	570	N	210	-0-	-360	-0-	210	3			N	-0-					27
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					27
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					27
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	564	2	15	9	N	14	172	1			36
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					52
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	2	20	9	N	18					70
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	5	19	9	N	17					87
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					104
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	521	2	15	9	N	14					118

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	80	1			223
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	49					272
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	157	1			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1050	1	640	2	N	222	170	1			294
							244	9									
10	1922	N	885	-0-	-1037	-0-	558	1	269	2	N	53	161	1			186
							58	9									
11	1860	N	951	-0-	-909	-0-	540	1	268	2	N	130	174	1			142
							143	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					144
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					144
02	896	N	49	-0-	-847	-0-	3	2	46	9	N	42					186

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

09	810	N	762	-0-	-48	-0-	50	1	712	2	N	-0-					100
10	837	N	473	-0-	-364	-0-	24	1	449	2	N	-0-					100
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	70	1	8			169
							77	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	N	166	164	1	3	8	168
							183	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	189	146	1			211
							208	9									
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	145	169	1			187
							160	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

09	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	90	1	1262	2	N	21					190
							23	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1741	2	N	112					302
							123	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	89	1	1761	2	N	3	3	8			302
							3	9									
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1229	2	N	4	1	8			305
							4	9									
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61	1	1104	2	N	17					322
							19	9									
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					30
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					100
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	T. A.	23	-0-	23	23	23	2				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	32	-0-	32	55	32	2				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	41	-0-	41	96	41	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	147	51	2				N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

09	570	N	416	-0-	-154	-0-	408	2	8	9	N	7					123
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					131
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	619	2	8	9	N	7					138
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					146
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					154
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					154

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	150	N	104	-0-	-46	-0-	100	2	4	9	N	4					76
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	112	2	10	9	N	9					85
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	N	7					92
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61	127	1			26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					32
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					38

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					171
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					171
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					171
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					171
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					116
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					116
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					116
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					137
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					137
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					137
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					137
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
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
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

09	330	N	257	-0-	-73	-0-	242	2	15	9	N	14					52
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	289	2	18	9	N	16					68
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	207	2	12	9	N	11					79
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	320	2	65	9	N	59	109	1			29
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	273	2	14	9	N	13					42
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	N	12					54

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1673	2	120	9	N	109	152	1			35
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	N	18					53
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54					107
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					122
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1593	2	65	9	N	59	143	1			38
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48					86

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					100
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					105
11	810	N	697	-0-	-113	-0-	691	2	6	9	N	5	78	1			32
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	786	2	9	9	N	8					40
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					42
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					44

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
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1062	2	25	9	N	23					250
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					272
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					294
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					316
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	675	2	24	9	N	22					338
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					351

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
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1699	2	22	9	N	20					57
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25					82
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1637	2	31	9	N	28					110
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1730	2	30	9	N	27					137
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	2	24	9	N	22	101	1			58
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					78

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
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1487	2	28	9	N	25					131
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26					157
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1433	2	25	9	N	23					180
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27	99	1			108
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1419	2	29	9	N	26					134
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					159

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					5
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5

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
09	1200	X	636	-0-	-564	-0-	636	2			N	-0-					14
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					14
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					14
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					14
*01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					14
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					20
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					20
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					20
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					2
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					2
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					2
12	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	3			N	-0-					2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					13
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					13
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					13
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					13
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17	9	N	15					155
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	3	11	9	N	10					165
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					173
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	157	3	15	9	N	14					187
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	158	3	18	9	N	16					203
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17					220

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	808	3	4	9	N	4					149
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					150
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	380	3	1	9	N	1					151
12	837	N	450	-0-	-387	-0-	450	3			N	-0-					151
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					151
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

09	1080	N	591	-0-	-489	-0-	574	2	17	9	N	15					56
10	930	N	533	-0-	-397	-0-	505	2	28	9	N	25					81
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	605	2	37	9	N	34					115
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	772	2	30	9	N	27					142
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					165
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					185

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

09	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

09	210 N	171	-0-	-39	-0-	11	1	160	2	N	-0-					159
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					159
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					159
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					159
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					159
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					159

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	527	#	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	527	#	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	476	#	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	450	2	231	9	N	210	169	1			266
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	64					330
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8	172	1			166
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	357	2	63	9	N	57	168	1			55
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	388	2	55	9	N	50					105
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	474	2	119	9	N	108					213

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

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					11
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					11
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					11

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	15240	-0-	-1440	-0-	15165	2	75	9	Y	68	190	1			115
10	16120	X	15824	-0-	-296	-0-	15734	2	90	9	Y	82					197
11	15600	X	15071	-0-	-529	-0-	14988	2	83	9	Y	75					272
12	15748	X	13809	-0-	-1939	-0-	13739	2	70	9	Y	64	192	1			144
01	15810	X	13804	-0-	-2006	-0-	13710	2	94	9	Y	85					229
02	DLQ G-10		11547	-0-	11547	11547	11453	2	94	9	Y	85					314

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					67
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	155	1	2914	2	N	-0-					67
11	3000	N	3848	-0-	848	848	181	1	3586	2	N	74	1	8			140
							81	9									
12	3100	N	3035	-0-	-65	783	159	1	2876	2	N	-0-					140
01	3100	N	3003	-0-	-97	686	155	1	2815	2	N	30					170
							33	9									
*02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158	1	3230	2	N	80	172	1			78
							88	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	990 N	183	-0-	-807	-0-	16	1	167	2	N	-0-					133
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	23	1	321	2	N	4					137
						4	9									
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	16	1	243	2	N	10					147
						11	9									
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	2					149
						2	9									
01	341 N	70	-0-	-271	-0-	5	1	63	2	N	2					151
						2	9									
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	12	1	183	2	N	-0-	131	1			20

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	159	1			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					206

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3390	R	3390	-0-	-0-	-0-	465	1	2847	2	N	71					195
							78	9									
10	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	460	1	2679	2	N	85	181	1			99
							94	9									
11	3150	#	2987	-0-	-163	-0-	440	1	2441	2	N	96					195
							106	9									
12	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	483	1	3075	2	N	70	185	1			80
							77	9									
01	3503	#	3185	-0-	-318	-0-	432	1	2632	2	N	110					190
							121	9									
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132	1	836	2	N	34					224
							37	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	48	2	11	9	N	10					95
*10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	2	11	9	N	10					105
*11	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					110
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					115
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	774	2	30	9	N	27					169
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	512	2	15	9	N	14					183
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	630	2	15	9	N	14					197
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	805	2	23	9	N	21					218
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					240
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13	179	1			74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1702	2	19	9	N	17					143
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1396	2	24	9	N	22	151	1			14
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1740	2	21	9	N	19					33
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1688	2	30	9	N	27					60
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					92
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	1500	2	20	9	N	18					110

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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1793	2	52	9	N	47					90
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					90
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					90
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			N	-0-					90
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1801	2	89	9	N	81					171
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	29	183	1			17

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
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12					191
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1635	2	15	9	N	14	188	1			17
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	2	70	9	N	64					81
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					81
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1643	2	89	9	N	81					162
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	1491	2	44	9	N	40					202

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	10	-0-	-740	-0-	10	2			N	-0-					100
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1626	2	44	9	N	40					140
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2					142
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					142
01	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					142
*02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1925	2	33	9	N	30					172

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					15
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	N	27					42
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					55
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					55
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	948	2	41	9	N	37					92
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	620	2			N	-0-					92

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
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					41
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1550	2	56	9	N	51					92
11	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1545	2	17	9	N	15					107
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-	88	1			19
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					20
02	1456	N	1050	-0-	-406	-0-	1033	2	17	9	N	15					35

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					78
10	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-					78
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1969	2	42	9	N	38					116
12	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1811	2	8	9	N	7					123
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1502	2	12	9	N	11					134

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	N	14					59
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	N	16					75
11	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	1133	2			N	-0-					75
12	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					75
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1290	2	45	9	N	41					116
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					116

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	988	-0-	-752	-0-	988	2			N	-0-					67
10	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1023	2			N	-0-					67
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					67
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					67
01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					67

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1876	2	112	9	N	102					129
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	98	1			56
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	N	30					86
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1898	2	18	9	N	16					102
01	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1247	2	14	9	N	13					115
02	1736	N	802	-0-	-934	-0-	795	2	7	9	N	6	100	1			21

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1212	2	11	9	N	10					87
10	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1298	2	12	9	N	11					98
11	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1245	2	6	9	N	5	61	1			42
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	N	13					55
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	N	12					80

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					84
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	N	17					101
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10	9	N	9					110
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	N	2					112
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	578	2	2	9	N	2	91	1			23
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	685	2	70	9	N	64					87

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19	82	1			33
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19					52
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	2	22	9	N	20					72
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					97
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					112
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	104	1			31

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2100	2	14	9	N	13					165
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	N	14	135	1			44
11	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	1982	2	23	9	N	21					65
12	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1974	2	25	9	N	23					88
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2004	2	26	9	N	24					112
02	1876	N	1360	-0-	-516	-0-	1341	2	19	9	N	17	88	1			41

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

09	2160	X	1853	-0-	-307	-0-	1844	2	9	9	N	8	62	1			23
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1840	2	23	9	N	21					44
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1804	2	22	9	N	20					64
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19	56	1			27
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24					51
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1359	2	12	9	N	11					62

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2630	2	88	9	N	80					123
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2336	2	51	9	N	46					169
11	2250	N	1592	-0-	-658	-0-	1592	2			N	-0-	150	1			19
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2250	2	13	9	N	12					31
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2722	2	51	9	N	46					77
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					77

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10					179
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1709	2	25	9	N	23					202
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1785	2	11	9	N	10					212
12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1741	2	29	9	N	26	173	1			65
01	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1474	2	18	9	N	16					81
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					101

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

09	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3420	2	19	9	N	17					102
10	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3363	2	22	9	N	20					122
11	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3454	2	20	9	N	18	78	1			62
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3350	2	24	9	N	22					84
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	2	25	9	N	23					107
02	3248	X	2757	-0-	-491	-0-	2735	2	22	9	N	20					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28	127	1			44
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1378	2	13	9	N	12	35	1			21
11	2010	N	1304	-0-	-706	-0-	1289	2	15	9	N	14					35
12	2201	N	1206	-0-	-995	-0-	1191	2	15	9	N	14					49
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1163	2	19	9	N	17					66
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	830	2	7	9	N	6	50	1			22

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
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	N	13					75
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10					85
11	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1346	2	13	9	N	12					97
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					112
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1727	2	17	9	N	15					127
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	N	5	92	1			40

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1927	2	11	9	N	10	98	1			36
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1938	2	21	9	N	19					55
11	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1843	2	18	9	N	16					71
12	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1965	2	30	9	N	27	64	1			34
01	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1734	2	24	9	N	22					56
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1339	2	22	9	N	20					76

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
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	N	15					95
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	N	15	87	1			23
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	N	20					43
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2007	2	22	9	N	20					63
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2047	2	24	9	N	22					85
02	1932	N	1657	-0-	-275	-0-	1646	2	11	9	N	10					95

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
09	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2263	2			N	-0-	66	1			23
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2141	2	37	9	N	34					57
11	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1944	2	2	9	N	2					59
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					60
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	60	1			-0-
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					28

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	N	12					94
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	2	8	9	N	7					101
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	84	1			23
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1008	2	23	9	N	21					44
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	869	2	15	9	N	14					58
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	584	2	20	9	N	18					76

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
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-	64	1			43
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2753	2	31	9	N	28					71
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					93
12	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2482	2	18	9	N	16					109
01	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2149	2	14	9	N	13					122
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	1615	2	10	9	N	9	103	1			28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	2967	2	68	9	N	62					88
10	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2856	2	51	9	N	46					134
11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2899	2	32	9	N	29	122	1			41
12	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	2944	2	70	9	N	64					105
01	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2794	2	14	9	N	13					118
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2200	2	79	9	N	72					190

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
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	N	20					84
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	N	10					94
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2338	2	20	9	N	18	52	1			60
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	1990	2	29	9	N	26					86
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	N	31					117
02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	1653	2	19	9	N	17					134

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
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15					99
10	2325	N	1703	-0-	-622	-0-	1690	2	13	9	N	12					111
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8					119
12	2325	N	1885	-0-	-440	-0-	1879	2	6	9	N	5	104	1			20
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					37
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	1706	2	31	9	N	28					65

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
09	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	2231	2	17	9	N	15					121
10	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2253	2	12	9	N	11					132
11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2187	2	30	9	N	27					159
12	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2191	2	9	9	N	8					167
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	N	11					178
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1741	2	18	9	N	16	99	1			95

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
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					110
10	3100	N	3927	-0-	827	827	3857	2	70	9	N	64	110	1			64
11	2850	N	1507	-0-	-1343	-0-	1496	2	11	9	N	10					74
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1835	2	59	9	N	54					128
01	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1919	2	3	9	N	3					131
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1596	2	75	9	N	68					199

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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	N	18					53
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1402	2	24	9	N	22					75
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					75
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2042	2	9	9	N	8					83
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					102
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					123

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
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3109	2	23	9	N	21					128
10	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2			N	-0-					128
11	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	2662	2	13	9	N	12	107	1			33
12	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2573	2	15	9	N	14					47
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2616	2	14	9	N	13					60
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	2097	2	30	9	N	27					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2019	2	19	9	N	17					65
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					65
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	N	17	60	1			22
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	N	13					35
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2046	2	10	9	N	9					44
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1544	2	25	9	N	23					67

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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	N	19					83
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2294	2	33	9	N	30					113
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	2	20	9	N	18	79	1			52
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	N	26					78
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2274	2	18	9	N	16					94
02	2184	N	1916	-0-	-268	-0-	1892	2	24	9	N	22					116

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
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1294	2	7	9	N	6					71
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	N	14					85
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	N	6	72	1			19
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1339	2	8	9	N	7					26
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1218	2	14	9	N	13					39
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1109	2	8	9	N	7					46

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
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-	121	1			16
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1720	2	100	9	N	91					107
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1538	2	17	9	N	15	86	1			36
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1697	2	78	9	N	71					107
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1719	2	69	9	N	63					170
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1413	2	13	9	N	12					182

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
09	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1932	2	34	9	N	31					126
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	7	9	N	6					132
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1971	2	23	9	N	21					153
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1925	2	13	9	N	12					165
01	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1825	2	26	9	N	24					189
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					189

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
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2480	2	31	9	N	28					167
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2403	2	11	9	N	10					177
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22	118	1			81
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2361	2	23	9	N	21					102
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2245	2	24	9	N	22					124
02	2240	N	1925	-0-	-315	-0-	1903	2	22	9	N	20	90	1			54

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
09	1380	N	402	-0-	-978	-0-	402	2			N	-0-					25
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					27
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					31
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1638	2	48	9	N	44					75
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	56	1			19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1838	2	10	9	N	9					117
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					120
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1789	2	9	9	N	8					128
*12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1820	2	35	9	N	32					160
*01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					160
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					160

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
09	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2			N	-0-					116
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	N	4					120
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					120
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3	9	N	3	91	1			32
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2005	2	7	9	N	6					38
02	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	1311	2	3	9	N	3					41

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
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	2	1	9	N	1	119	1			41
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3914	2	85	9	N	77					118
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4199	2	50	9	N	45					163
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4117	2	7	9	N	6	112	1			57
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	2	9	9	N	8					65
02	3612	X	3152	-0-	-460	-0-	3116	2	36	9	N	33					98

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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					16
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40					56
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					56
12	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	1666	2			N	-0-					56
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2257	2	58	9	N	53					109
02	1624	N	727	-0-	-897	-0-	725	2	2	9	N	2					111

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
09	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	1743	2	19	9	N	17					96
10	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1702	2	9	9	N	8					104
11	2370	N	1743	-0-	-627	-0-	1722	2	21	9	N	19					123
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	89	1			34
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1641	2	11	9	N	10					44
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					49

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
09	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			N	-0-					23
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					23
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					23
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					31
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2500	2	69	9	N	63					94
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1522	2	51	9	N	46					140

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
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21	9	N	19					131
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	2	13	9	N	12					143
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2634	2	14	9	N	13	105	1			51
12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2636	2	20	9	N	18					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2497	2	12	9	N	11					80
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2034	2	28	9	N	25					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	1929	2			N	-0-					85
10	3007	X	1823	-0-	-1184	-0-	1823	2			N	-0-					85
11	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	1742	2			N	-0-	49	1			36
12	3007	X	1734	-0-	-1273	-0-	1722	2	12	9	N	11					47
01	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1412	2	12	9	N	11					58
02	1792	X	1309	-0-	-483	-0-	1301	2	8	9	N	7					65

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
09	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	3008	2	32	9	N	29					168
10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3034	2	29	9	N	26	139	1			55
11	3060	X	3042	-0-	-18	-0-	3003	2	39	9	N	35					90
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3033	2	44	9	N	40	65	1			65
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3014	2	40	9	N	36					101
02	2828	X	2400	-0-	-428	-0-	2367	2	33	9	N	30					131

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	N	16					123
10	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			N	-0-	76	1			47
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1982	2	24	9	N	22					69
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2159	2	43	9	N	39					108
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					130
02	1876	N	1263	-0-	-613	-0-	1251	2	12	9	N	11					141

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	1568	2	6	9	N	5					43
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					43
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	2	20	9	N	18	42	1			19
12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					19
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	1313	2			N	-0-					19
02	1288	N	688	-0-	-600	-0-	688	2			N	-0-					19

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1959	2	65	9	N	59					153
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1911	2	9	9	N	8					161
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70					231
12	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1906	2	6	9	N	5	175	1			61
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1937	2	62	9	N	56					117
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	1393	2	2	9	N	2					119

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	3890	2	47	9	N	43	43	1			129
10	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3461	2	30	9	N	27	51	1			105
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3895	2	83	9	N	75					180
12	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3895	2	67	9	N	61	131	1			110
01	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3815	2	52	9	N	47					157
02	3724	X	3373	-0-	-351	-0-	3342	2	31	9	N	28					185

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2136	2	24	9	N	22					137
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2145	2	47	9	N	43					180
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	N	6	159	1			27
12	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2132	2	61	9	N	55					82
01	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					82
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1621	2	25	9	N	23					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	2769	2	45	9	N	41	130	1			55
10	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2793	2	63	9	N	57					112
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2726	2	58	9	N	53					165
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2770	2	26	9	N	24					189
01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2729	2	62	9	N	56					245
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	2150	2	58	9	N	53	191	1			107

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1965	2	35	9	N	32					102
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2106	2	30	9	N	27					129
11	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	2067	2	40	9	N	36					165
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2056	2	46	9	N	42	132	1			75
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	N	47					122
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	1864	2	31	9	N	28	93	1			57

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1360	2	29	9	N	26	143	1			47
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1376	2	30	9	N	27					74
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	N	26					100
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1371	2	33	9	N	30					130
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1340	2	30	9	N	27					157
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1125	2	30	9	N	27					184

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2461	2	51	9	N	46					185
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2335	2	61	9	N	55	185	1			55
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2231	2	48	9	N	44					99
12	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2274	2	50	9	N	45					144
01	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2206	2	53	9	N	48					192
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1792	2	50	9	N	45	180	1			57

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

09	2070	N	1210	-0-	-860	-0-	1210	2			N	-0-					97
10	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-	70	1			27
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					27
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1116	2	9	9	N	8					35
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1990	2	74	9	N	67					102
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					117

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2097	2	22	9	N	20	105	1			44
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					67
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2058	2	25	9	N	23					90
12	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2067	2	22	9	N	20					110
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2096	2	32	9	N	29					139
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1715	2	15	9	N	14	88	1			65

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	N	30					164
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2283	2	46	9	N	42	114	1			92
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2213	2	47	9	N	43					135
12	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2245	2	32	9	N	29					164
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2181	2	53	9	N	48	184	1			28
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1722	1	85	9	N	77					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	3720	X	2538	-0-	-1182	-0-	2494	2	44	9	N	40					115
10	3844	X	2883	-0-	-961	-0-	2837	2	46	9	N	42					157
11	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	1816	2			N	-0-	125	1			32
12	3503	X	2189	-0-	-1314	-0-	2120	2	69	9	N	63					95
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3998	2	79	9	N	72					167
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2861	2	47	9	N	43	168	1			42

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	1800	X	1316	-0-	-484	-0-	1292	3	24	9	N	22					197
10	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1161	3	12	9	N	11					208
11	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	1277	3	11	9	N	10					218
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	N	15					233
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17					250
*02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1604	3	33	9	N	30					280

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					42
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					42
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					42
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					42
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42

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
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					133
10	2759	N	296	-0-	-2463	-0-	296	2			N	-0-					133
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					133
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					133
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					133
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133

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
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	2	15	9	Y	14	22	1			12
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1255	2	8	9	Y	7					19
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13					32
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1133	2	8	9	Y	7	27	1			12
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1126	2	6	9	Y	5					17
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	22	1			9

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
09	1560	N	669	-0-	-891	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			209
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			209
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					209
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	N	20					229
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					241
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	776	2	11	9	N	10	186	1	1	8	64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2					37
10	1085	N	981	-0-	-104	-0-	980	2	1	9	Y	1					38
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	Y	14					52
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	985	2	1	9	Y	1					53
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					53
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					53

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
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					4
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	369	2	2	9	Y	2					6
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	6	1			2
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					7

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5	1	8			44
10	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	1073	2	6	9	N	5					49
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					54
12	1240	X	681	-0-	-559	-0-	681	2			N	-0-					54
01	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	N	11					65
02	1092	X	653	-0-	-439	-0-	642	2	11	9	N	10					75

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
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					139
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3346	2	6	9	N	5					144
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					144
12	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2765	2	28	9	N	25	1	8			168
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					171
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2545	2			N	-0-					171

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
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1928	2	43	9	N	39	1	8			154
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2002	2	22	9	N	20	1	8			173
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					173
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1762	2	37	9	N	34	1	8			206
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			N	-0-					206
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					206

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
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7	1	8			25
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	Y	4	1	8			28
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2063	2	36	9	Y	33	1	8			60
12	2697	N	2167	-0-	-530	-0-	2163	2	4	9	Y	4					64
01	2759	N	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			Y	-0-					64
02	1960	N	1734	-0-	-226	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			64

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
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	Y	2					57
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2427	2	21	9	Y	19					76
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	Y	3					79
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2688	2	18	9	Y	16	54	1			41
01	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2149	2	1	9	Y	1					42
02	2492	X	1988	-0-	-504	-0-	1967	2	21	9	Y	19					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	9	1			6
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	313	2	3	9	Y	3					9
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					9
12	620	N	412	-0-	-208	-0-	408	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	560	X	246	-0-	-314	-0-	245	2	1	9	Y	1					4

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
09	1890	X	1658	-0-	-232	-0-	1643	2	15	9	Y	14	23	1			26
10	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1545	2	11	9	Y	10	19	1			17
11	1740	X	1309	-0-	-431	-0-	1290	2	19	9	Y	17					34
12	1736	X	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	13	1			30
01	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	1039	2	20	9	Y	18	15	1			33
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	Y	11	25	1			19

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
09	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	4284	2	3	9	Y	3	128	1			8
10	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4303	2	61	9	Y	55					63
11	4350	X	3738	-0-	-612	-0-	3721	2	17	9	Y	15	60	1			18
12	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	3564	2	66	9	Y	60					78
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3562	2	46	9	Y	42	60	1			60
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3584	2	40	9	Y	36	61	1			35

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
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1287	2	13	9	Y	12	22	1			25
10	1426	N	815	-0-	-611	-0-	809	2	6	9	Y	5					30
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					30
12	1333	N	388	-0-	-945	-0-	384	2	4	9	Y	4	8	1			26
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	341	2	7	9	Y	6	8	1			24
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					27

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
09	3000	N	4773	-0-	1773	1773	4769	2	4	9	Y	4	1	8			35
10	3100	N	3374	-0-	274	2047	3345	2	29	9	Y	26					61
11	3000	N	3941	-0-	941	2988	3937	2	4	9	Y	4	1	8			64
12	5408	X	2420	-0-	-2988	-0-	2405	2	15	9	Y	14	46	1			32
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	Y	1					33
02	4452	X	1526	-0-	-2926	-0-	1511	2	15	9	Y	14					47

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
09	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	2162	2	6	9	Y	5					38
10	2976	X	1582	-0-	-1394	-0-	1580	2	2	9	Y	2					40
11	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	1271	2	22	9	Y	20					60
12	2356	X	1474	-0-	-882	-0-	1472	2	2	9	Y	2					62
01	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	2			Y	-0-					62
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					62

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2712	2	2	9	Y	2	78	1			9
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2559	2	36	9	Y	33					42
11	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	2513	2	11	9	Y	10	41	1			11
12	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2657	2	48	9	Y	44					55
01	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2475	2	32	9	Y	29	42	1			42
02	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2459	2	28	9	Y	25	41	1			26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	2	1			38
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	1	1			37
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					37
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1	2	1			36
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			36
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			35

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
09	1680	N	853	-0-	-827	-0-	851	2	2	9	Y	2					34
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	925	2	1	9	Y	1					35
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	Y	14					49
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	Y	1					50
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					50
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					50

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
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	Y	29	43	1			45
10	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1801	2	11	9	Y	10					55
11	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1632	2	19	9	Y	17					72
12	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1458	2	10	9	Y	9	34	1			47
01	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	1465	2	7	9	Y	6					53
02	2016	X	1473	-0-	-543	-0-	1453	2	20	9	Y	18	29	1			42

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
09	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	3058	2	3	9	Y	3	1	8			82
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3131	2	29	9	Y	26	1	8			107
11	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2932	2	3	9	Y	3					110
12	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3006	2	20	9	Y	18	58	1	1	8	69
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2912	2	2	9	Y	2					71
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	2820	2	30	9	Y	27					98

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
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1297	2	11	9	Y	10	17	1			25
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23	36	1			12
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	Y	22					34
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	2	21	9	Y	19	27	1			26
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1819	2	34	9	Y	31	26	1			31
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	1302	2	10	9	Y	9	21	1			19

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	Y	9	17	1			11
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	870	2	6	9	Y	5					16
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					16
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	918	2	9	9	Y	8	17	1			7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	18	1			6
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					11

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
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	Y	23	40	1			32
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					47
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					47
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	34	1			29
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	Y	41	48	1			22
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	Y	15	1	8			36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3731	2	34	9	Y	31	51	1			34
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3898	2	31	9	Y	28	47	1			15
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3361	2	46	9	Y	42					57
12	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3545	2	42	9	Y	38	52	1			43
01	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3656	2	65	9	Y	59	51	1			51
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			27

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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					34
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1325	2	11	9	Y	10					44
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1					45
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1540	2	10	9	Y	9	29	1			25
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	Y	1					26
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					41

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
09	2490	X	1264	-0-	-1226	-0-	1251	2	13	9	Y	12	22	1			44
10	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	1844	2	12	9	Y	11					55
11	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-					55
12	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1854	2	17	9	Y	15	32	1			38
01	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1762	2	33	9	Y	30	37	1			31
02	2212	X	2050	-0-	-162	-0-	2039	2	11	9	Y	10	1	8			40

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
09	5100	X	4604	-0-	-496	-0-	4600	2	4	9	Y	4	153	1	1	8	15
10	5053	X	4721	-0-	-332	-0-	4652	2	69	9	Y	63	1	8			77
11	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	4569	2	23	9	Y	21	77	1			21
12	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4689	2	87	9	Y	79					100
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4853	2	62	9	Y	56	81	1			75
*02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4566	2	52	9	Y	47	79	1	1	8	42

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
09	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	3594	2	47	9	Y	43	65	1	1	8	90
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4482	2	31	9	Y	28	1	8			117
11	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3758	2	45	9	Y	41	1	8			157
12	3782	X	3014	-0-	-768	-0-	2992	2	22	9	Y	20	70	1	1	8	106
01	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	3293	2	19	9	Y	17	1	8			122
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	Y	53	83	1	1	8	91

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
09	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2851	2	36	9	Y	33	50	1			77
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2914	2	20	9	Y	18					95
11	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2571	2	31	9	Y	28					123
12	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	2543	2	18	9	Y	16	59	1			80
01	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2809	2	15	9	Y	14					94
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2368	2	33	9	Y	30	47	1			77

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
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5810	2	61	9	Y	55	78	1	1	8	71
10	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	5799	2	54	9	Y	49	1	8			119
11	5970	X	4114	-0-	-1856	-0-	4113	2	1	9	Y	1	1	8			119
12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5154	2	48	9	Y	44	90	1			73
01	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	3368	2	65	9	Y	59	72	1			60
02	5488	X	2123	-0-	-3365	-0-	2111	2	12	9	Y	11	1	8			70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7141	-0-	-509	-0-	7077	2	64	9	Y	58	95	1	1	8	124
10	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7059	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	89
11	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6755	2	92	9	Y	84	1	8			172
12	7533	X	6867	-0-	-666	-0-	6793	2	74	9	Y	67	98	1	1	8	140
01	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	6720	2	122	9	Y	111	94	1	1	8	156
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5959	2	50	9	Y	45	100	1	1	8	100

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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					28
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					28
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			N	-0-					28
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	N	43					71
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					71
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					71

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
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1374	2	63	9	Y	57	1	8			81
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	2	39	9	Y	35					116
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1527	2	31	9	Y	28					144
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	2	35	9	Y	32	153	1			23
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1306	2	97	9	Y	88					111
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1167	2	58	9	Y	53	154	1			10

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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					12
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1430	2	21	9	Y	19					53
10	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1418	2	43	9	Y	39					92
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1407	2	37	9	Y	34					126
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1222	2	56	9	Y	51					177
01	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	1180	2	2	9	Y	2	166	1			13
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2108	2	N	62					145
							68	9									
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	66	1	2204	2	N	60	185	1			20
							66	9									
11	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	66	1	2197	2	N	3					23
							3	9									
12	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	65	1	2173	2	N	-0-					23
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	66	1	2192	2	N	59					82
							65	9									
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	59	1	1975	2	N	20					102
							22	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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					82
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					82
11	1230	N	999	-0-	-231	-0-	999	2			Y	-0-					82
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	895	2	33	9	Y	30	86	1			26
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			26
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26

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
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					43
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					43
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	N	11					54
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1010	2	23	9	N	21					75
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	2	23	9	N	21					96

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	2	39	9	N	35					158
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					158
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			165
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					165
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1381	2	57	9	N	52	157	1			60
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	N	77					137

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
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	37	1	2487	2	Y	7	33	1	1	8	3
							8	9									
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	37	1	2529	2	Y	5					8
							6	9									
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	36	1	2436	2	Y	21	1	8			28
							23	9									
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	36	1	2435	2	Y	22					50
							24	9									
01	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36	1	2392	2	Y	1					51
							1	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	32	1	2168	2	Y	14	1	8			64
							15	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6	39	1			7
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1178	2	9	9	Y	8					15
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1120	2	22	9	Y	20	1	8			34
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	Y	43					77
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1106	2	25	9	Y	23					100
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1019	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	13

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1710	2	28	9	N	25	1	8			52
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1788	2	64	9	N	58					110
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45					155
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1724	2	22	9	N	20	160	1			15
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1490	2	25	9	N	23					38
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1164	2	44	9	N	40	1	8			77

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					140
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	168	1			8
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	N	24					32
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					32
01	1023	N	641	-0-	-382	-0-	639	2	2	9	N	2					34
*02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2719	2	56	9	N	51	1	8			84

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	56					72
							62	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	11	1	768	2	N	26					98
							29	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	27	1	8			124
							30	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	4	1	8			127
							4	9									
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	39	157	1			9
							43	9									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	2	N	12					21
							13	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1255	2	25	9	N	23	1	8			97
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1290	2	43	9	N	39	1	8			135
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1218	2	48	9	N	44	167	1			12
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1245	2	25	9	N	23					35
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1241	2	4	9	N	4					39
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1024	2	33	9	N	30					69

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
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	516	2	18	9	Y	16					46
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					47
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	45	1			7
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	Y	8					15
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	461	2	12	9	Y	11					26
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1324	2	43	9	Y	39					65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2241	2	25	9	N	23					122
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2511	2	35	9	N	32					154
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2415	2	44	9	N	40					194
12	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1846	2	19	9	N	17	182	1	1	8	28
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2866	2	69	9	N	63					91
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2321	2	41	9	N	37	1	8			127

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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	N	-0-					126
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					126
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	42	1	1410	2	N	-0-					126
12	1395	N	826	-0-	-569	-0-	24	1	802	2	N	-0-					126
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1347	2	N	5					131
							6	9									
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	29	1	971	2	N	-0-					131

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
09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	24	1	1603	2	Y	1					14
							1	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	26	1	1741	2	Y	-0-					14
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	37	1	2498	2	Y	5					19
							6	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	28	1	1862	2	Y	5					24
							6	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	Y	-0-					24
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	-0-					24

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
09	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	62	1	4193	2	Y	40	64	1	1	8	6
							44	9									
10	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	67	1	4534	2	Y	25	1	8			30
							28	9									
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	62	1	4231	2	Y	-0-					30
12	4681	X	3793	-0-	-888	-0-	56	1	3736	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	58	1	3908	2	Y	2					32
							2	9									
02	4172	X	3645	-0-	-527	-0-	53	1	3571	2	Y	19					51
							21	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
09	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1323	2	25	9	N	23	1	8			47
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1355	2	25	9	N	23					70
11	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1253	2	28	9	N	25					95
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					95
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			95
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					99

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
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	2	1	9	N	1	1	8			23
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	2668	2	8	9	N	7					30
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3650	2	97	9	N	88	1	8			117
12	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					117
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3280	2	90	9	N	82	174	1			25
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	N	1	1	8			25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					92
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			92
11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-					92
12	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					92
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1585	2	4	9	N	4					96
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1483	2	6	9	N	5	1	8			100

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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1317	2	55	9	N	50	1	8			140
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1407	2	20	9	N	18	146	1	1	8	11
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1314	2	23	9	N	21					32
12	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1173	2	10	9	N	9					41
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1322	2	31	9	N	28					69
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1115	2	17	9	N	15					84

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
09	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1730	2	35	9	N	32					43
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	N	23					66
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1882	2	57	9	N	52	1	8			117
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	2	47	9	N	43	1	8			159
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	2	15	9	N	14	151	1			22
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1673	2	41	9	N	37					59

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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					4
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					4
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					4
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					4
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			Y	-0-					4

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
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	679	2	31	9	N	28	188	1			70
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					70
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					70
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					70
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70

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
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3260	2	61	9	Y	55					85
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			Y	-0-					85
11	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3356	2	80	9	Y	73					158
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3484	2	43	9	Y	39	182	1			15
01	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	2			Y	-0-					15
02	3248	X	2808	-0-	-440	-0-	2774	2	34	9	Y	31	1	8			45

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
09	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	3384	2	34	9	N	31	1	8			115
10	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3568	2	64	9	N	58					173
11	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2			N	-0-					173
12	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3304	2	100	9	N	91	182	1			82
01	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3500	2	52	9	N	47	1	8			128
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3257	2			N	-0-					128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					115
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2757	2	90	9	N	82					197
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2556	2	26	9	N	24	189	1			32
12	2666	N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2			N	-0-					32
01	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2172	2	56	9	N	51					83
02	2408	N	1974	-0-	-434	-0-	1974	2			N	-0-					83

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	2010	2			Y	-0-					15
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					15
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					15
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2128	2	132	9	Y	120	1	8			134
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	154	1			15
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					15

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1674	-0-	-276	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-					36
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2464	2	13	9	N	12					48
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	N	29	1	8			76
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2313	2	18	9	N	16					92
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2368	2	51	9	N	46					138
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2036	2	54	9	N	49					187

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	N	-0-					23
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					23
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					23
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					23
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	2	N	-0-					23
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	-0-					23

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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					147
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					147
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					147
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	479	2	15	9	N	14					161
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	144	1			19
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	2178	2			N	-0-					37
10	2945	N	2454	-0-	-491	-0-	2446	2	8	9	N	7					44
11	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2271	2	48	9	N	44					88
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2260	2	117	9	N	106	160	1			34
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					34
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					163
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					173
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					173
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	2			N	-0-					173
01	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1848	2	21	9	N	19					192
02	2128	N	1677	-0-	-451	-0-	1666	2	11	9	N	10	159	1	1	8	42

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	N	18					43
							20	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					43
11	2520	N	2444	-0-	-76	-0-	71	1	2365	2	N	7					50
							8	9									
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	68	1	2273	2	N	-0-					50
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	74	1	2456	2	N	27					77
							30	9									
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	1					78
							1	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2410	2	116	9	N	105					123
10	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					123
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					123
12	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2438	2	56	9	N	51	156	1			18
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					18
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	N	39					57

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					80
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					80
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					80
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					80
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					80
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1281	2	196	9	N	178	194	1	1	8	63

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					52
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					52
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	N	11					63
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	2	21	9	N	19					82
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					103

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
09	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	56	1	1872	2	N	26	183	1	1	8	88
							29	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	N	2					90
							2	9									
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	59	1	1952	2	N	7					97
							8	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	11					108
							12	9									
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	58	1	1933	2	N	25					133
							28	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	N	17					150
							19	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	N	15					100
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2652	2	44	9	N	40					140
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2683	2	54	9	N	49					189
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2521	2	56	9	N	51	193	1			47
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2618	2	34	9	N	31					78
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	N	16					94

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
09	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1840	2	39	9	N	35					170
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1837	2	19	9	N	17					187
11	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	1870	2	13	9	N	12	183	1			16
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					16
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2034	2	103	9	N	94					110
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					120

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
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	Y	20					82
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	88	1			13
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					13
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					13
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					13
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	1904	2			Y	-0-					13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1683	2	2	9	Y	2					4
10	3348	X	1741	-0-	-1607	-0-	1739	2	2	9	Y	2					6
11	3240	X	1674	-0-	-1566	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
12	2852	X	1653	-0-	-1199	-0-	1651	2	2	9	Y	2	8	1			1
01	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	1671	2	4	9	Y	4					5
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1530	2	2	9	Y	2	7	1			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2168	-0-	-652	-0-	2168	2			Y	-0-					2
10	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2			Y	-0-					2
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2144	2			Y	-0-					2
12	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2142	2	15	9	Y	14					16
01	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	2126	2	6	9	Y	5	19	1			2
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	1853	2			Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3150	X	865	-0-	-2285	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1434	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
*02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					137
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1673	2	17	9	N	15					152
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					160
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1681	2	3	9	N	3					163
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1708	2	34	9	N	31	167	1			27
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1929	2	22	9	Y	20					82
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	88	1			13
11	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	1587	2			Y	-0-					13
12	2015	N	1452	-0-	-563	-0-	1452	2			Y	-0-					13
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			Y	-0-					13
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					13

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
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	42	1	2804	2	Y	6					70
							7	9									
10	2728	X	1893	-0-	-835	-0-	27	1	1866	2	Y	-0-					70
11	2640	X	1854	-0-	-786	-0-	26	1	1798	2	Y	27					97
							30	9									
12	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	27	1	1796	2	Y	23					120
							25	9									
01	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	24	1	1637	2	Y	-0-					120
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1821	2	Y	-0-					120

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	20					120
							22	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					120
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1239	2	N	25					145
							28	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1530	2	N	68	179	1	1	8	33
							75	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					33
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					148
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	N	14					162
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1589	2	58	9	N	53	191	1	1	8	23
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					23

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	10	1			1
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					1
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					3
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	4	1			-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	108	1			11
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					16
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	998	2	15	9	Y	14					30
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15					45
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	54	1			6

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1615	2	Y	22	132	1			11
							24	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	25	1	1700	2	Y	10					21
							11	9									
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	24	1	1627	2	Y	25					46
							28	9									
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	24	1	1607	2	Y	28					74
							31	9									
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	24	1	1598	2	Y	-0-					74
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	22	1	1458	2	Y	16					90
							18	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			Y	-0-					23
10	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			Y	-0-					23
11	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			Y	-0-					23
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1754	2	121	9	Y	110	104	1			29
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					29
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					3
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					3
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					3
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					3

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
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					105
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					105
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					105
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1341	2	24	9	Y	22					64
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1603	2	15	9	Y	14	1	8			77
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1489	2	32	9	Y	29					106
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	2	12	9	Y	11	103	1			14
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1523	2	18	9	Y	16					30
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1392	2	9	9	Y	8					38

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
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1481	2	25	9	Y	23					58
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1408	2	15	9	Y	14	1	8			71
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1555	2	22	9	Y	20					91
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1362	2	9	9	Y	8	88	1			11
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14					25
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1456	2	8	9	Y	7					32

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
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	1605	2	79	9	N	72	1	8			138
10	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1478	2	76	9	N	69	193	1	1	8	13
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					13
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44					57
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					72
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					107

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	940	2	40	9	Y	36	1	8			94
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5	1	8			98
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4	94	1			8
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	Y	15					23
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	1	8			48
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1133	2	56	9	Y	51	1	8			98

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
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	775	2	55	9	Y	50	81	1			11
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					11
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	877	2	Y	50					61
							55	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2	Y	24					85
							26	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	807	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	Y	15					45
							17	9									

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
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	97	1	6543	2	Y	76	116	1			11
							84	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	84	1	5687	2	Y	49					60
							54	9									
11	5850	X	5804	-0-	-46	-0-	84	1	5720	2	Y	-0-					60
12	6944	X	6149	-0-	-795	-0-	90	1	6059	2	Y	-0-					60
01	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	79	1	5294	2	Y	4					64
							4	9									
02	6272	X	3090	-0-	-3182	-0-	45	1	3004	2	Y	37					101
							41	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
09	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4439	2	17	9	N	15					32
10	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	4633	2	47	9	N	43					75
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4737	2	134	9	N	122	179	1			18
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			18
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4572	2	149	9	N	135					153
02	4536	X	4094	-0-	-442	-0-	4046	2	48	9	N	44	179	1	1	8	17

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
09	8850	X	7993	-0-	-857	-0-	229	1	7643	2	N	110	177	1			57
							121	9									
10	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	234	1	7816	2	N	139	179	1			17
							153	9									
11	8340	X	7791	-0-	-549	-0-	223	1	7428	2	N	127					144
							140	9									
12	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	226	1	7526	2	N	126	182	1	1	8	87
							139	9									
01	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	223	1	7450	2	N	134	178	1			43
							147	9									
02	7448	X	6852	-0-	-596	-0-	197	1	6574	2	N	74					117
							81	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3076	-0-	76	76	2992	2	84	9	N	76	188	1			102
10	2991	N	2915	-0-	-76	-0-	2824	2	91	9	N	83					185
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2586	2	77	9	N	70	188	1			67
12	2485		2485	-0-	-0-	-0-	2400	2	85	9	N	77					144
01	2480		2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72					216
*02	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2315	2	69	9	N	63	190	1			89

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
09	DLQ G-10	2513	-0-	2513	5061	2477	2	36	9	N	33					229
10	DLQ G-10	2631	-0-	2631	7692	2569	2	62	9	N	56	188	1			97
11	2913	2913	-0-	-0-	7692	2844	2	69	9	N	63					160
12	3193	2511	-0-	-682	7010	2442	2	69	9	N	63					223
01	3193	2688	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96
*02	2884	1765	-0-	-1119	5386	1719	2	46	9	N	42					138

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

09	15000 X	13930	-0-	-1070	-0-	13666	2	264	9	N	240	177	1			192
10	14973 X	14631	-0-	-342	-0-	14127	2	504	9	N	458	350	1	1	8	299
11	15570 X	14172	-0-	-1398	-0-	13962	2	210	9	N	191	356	1			134
12	16089 X	14075	-0-	-2014	-0-	13750	2	325	9	N	295	180	1			249
01	16089 X	14494	-0-	-1595	-0-	14152	2	342	9	N	311	365	1			195
*02	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	12972	2	270	9	N	245	181	1	1	8	258

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

09	4440 X	1430	-0-	-3010	-0-	460	1	929	2	N	37	160	1			17
						41	9									
10	3689 X	208	-0-	-3481	-0-	9	1	25	2	N	158	156	1			19
						174	9									
11	4170 X	1416	-0-	-2754	-0-	181	1	1235	2	N	-0-					19
12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	2	N	-0-					19
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	2	N	124					143
						136	9									
*02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
						57	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	102	1	284	2	N	59	176	1			93
							65	9									
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	103	1	702	2	N	19					112
							21	9									
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					112
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					112
02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112

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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					80
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					80
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					80
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					80
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					80

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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	901	2	66	9	N	60					103
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1891	2	295	9	N	268	263	1			108
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1632	2	157	9	N	143	181	1			70
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1105	2	134	9	N	122	124	1			68
01	2201	N	1412	-0-	-789	-0-	1248	2	164	9	N	149	144	1			73
02	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1193	2	129	9	N	117	100	1			90

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	2	6	9	N	5					109
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	N	3					112
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	2	4	9	N	4					116
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	N	2					118
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					121
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2					123

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1062	2	109	9	N	99	177	1			9
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1468	2	23	9	N	21					30
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2287	2	10	9	N	9					39
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	N	6					45
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	N	5					50
02	2156	N	826	-0-	-1330	-0-	822	2	4	9	N	4					54

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
09	1680	#	14	-0-	-1666	-0-	14	2			N	-0-					23
10	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					23
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					23
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	2	64	9	N	58	185	1			28
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1824	2	39	9	N	35					63
11	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1356	2	28	9	N	25					88
12	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1537	2	28	9	N	25					113
01	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	1072	2	28	9	N	25					138
*02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	N	16					154

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380		497	-0-	-883	-0-	497	3			N	-0-					163
10	1426		868	-0-	-558	-0-	849	3	19	9	N	17					180
11	1422		1422	-0-	-0-	-0-	1332	3	90	9	N	82					262
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	3	42	9	N	38	188	1			112
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	N	16					128
02	1288	N	579	-0-	-709	-0-	556	3	23	9	N	21					149

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					27
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					27
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					27
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
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
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					35
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					35
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	1092	N	13	-0-	-1079	-0-	13	2			N	-0-					35

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					45
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					45
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					45
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					45
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					89
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					89
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					89
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					89
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					89
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					20
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					20
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

09	108	S	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	S	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					43
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					43
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					43

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					37
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					37
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					37
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					37
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					37
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	3510 X	1803	-0-	-1707	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					135
10	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	109	1	1735	2	N	-0-					135
11	2490 X	1856	-0-	-634	-0-	437	1	1419	2	N	-0-					135
12	2573 X	1531	-0-	-1042	-0-	301	1	1230	2	N	-0-					135
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

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
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	N	-0-					68
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					68
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					68
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	N	-0-					68
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			71
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	25	1	387	2	N	-0-			71
11	450	N	46	-0-	-404	-0-	11	1	35	2	N	-0-			71
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	N	-0-			71
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-			23
10	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-			23
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			23
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			23
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			23
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	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

09	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	116	1	1715	2	N	-0-			56
10	2573	X	1849	-0-	-724	-0-	115	1	1734	2	N	-0-			56
11	2400	X	1908	-0-	-492	-0-	117	1	1686	2	N	95			151
							105	9							
12	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	125	1	1633	2	N	-0-			151
01	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	138	1	1904	2	N	1			152
							1	9							
02	1792	X	1680	-0-	-112	-0-	116	1	1564	2	N	-0-			152

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	175	1	2580	2	N	-0-			58
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	167	1	2524	2	N	-0-			58
11	2640	X	2615	-0-	-25	-0-	170	1	2445	2	N	-0-			58
12	2728	X	1948	-0-	-780	-0-	136	1	1812	2	N	-0-			58
01	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	169	1	2328	2	N	-0-			58
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	168	1	2269	2	N	-0-			58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

09	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	231	1	3405	2	Y	4			35
							4	9							
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	272	1	4101	2	Y	-0-			35
11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	225	1	3241	2	Y	1			36
							1	9							
12	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	282	1	3758	2	Y	-0-			36
01	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	268	1	3666	2	Y	9	36	1	9
							10	9							
02	3948	X	3714	-0-	-234	-0-	256	1	3457	2	Y	1			10
							1	9							

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					55
10	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	89	1	1336	2	N	-0-					55
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	N	3					58
							3	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	2					60
							2	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	3					63
							3	9									
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	2	N	64					127
							70	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

09	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	592	1	8723	2	Y	17					136
							19	9									
10	9858	X	9530	-0-	-328	-0-	592	1	8938	2	Y	-0-					136
11	9540	X	9279	-0-	-261	-0-	603	1	8670	2	Y	5					141
							6	9									
12	9858	X	9621	-0-	-237	-0-	684	1	8937	2	Y	-0-					141
01	9703	X	8879	-0-	-824	-0-	593	1	8247	2	Y	35	140	1			36
							39	9									
02	8708	X	8694	-0-	-14	-0-	598	1	8095	2	Y	1					37
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

09	810	N	517	-0-	-293	-0-	33	1	484	2	N	-0-					40
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	35	1	532	2	N	-0-					40
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	34	1	492	2	N	-0-					40
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	N	-0-					40
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					40
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	14	1	197	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	82	2	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					27
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					27
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					27
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	156	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	111	1	1489	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	1136	-0-	-1809	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1208	-0-	-1368	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1134	-0-	1134	2218	73	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		949	-0-	949	3167	63	1	886	2	Y	-0-					-0-
11	4193	X	1026	-0-	-3167	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	726	-0-	-226	-0-	54	1	672	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	233	-0-	-217	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
*02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	67	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	118	1	1476	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	74	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	71	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	723	-0-	-455	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	476	-0-	-857	-0-	35	1	441	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	653	-0-	-355	-0-	48	1	605	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	651	2	N	-0-			-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-			-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	50	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	647	-0-	-373	-0-	42	1	605	2	N	-0-			-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	54	1	719	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	656	-0-	-429	-0-	49	1	607	2	N	-0-			-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	66	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	966	-0-	-429	-0-	64	1	902	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1013	-0-	-727	-0-	66	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	72	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1193	2	N	-0-			-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6257	-0-	-613	-0-	404	1	5853	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	7070	-0-	-29	-0-	469	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	427	1	6109	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	465	1	6240	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6170	-0-	-898	-0-	457	1	5713	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	401	1	5033	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	677	-0-	-470	-0-	45	1	632	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	533	-0-	-577	-0-	35	1	498	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	386	-0-	-761	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	31	1	387	2	N	-0-			-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	23	1	292	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1305	-0-	-825	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1218	-0-	-797	-0-	81	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	N	-0-			-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	153	1	1909	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1546	-0-	-470	-0-	114	1	1432	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

09	1050	N	686	-0-	-364	-0-	44	1	642	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	862	-0-	-223	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	42	1	522	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	84	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	745	-0-	-867	-0-	49	1	696	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	438	-0-	-1122	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	272	-0-	-1061	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
01	744	N	203	-0-	-541	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

09	570	N	141	-0-	-429	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	1200	N	559	-0-	-641	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	328	-0-	-912	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	247	-0-	-953	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4027	-0-	-653	-0-	260	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	287	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3979	-0-	-581	-0-	260	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	264	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2625	-0-	-1901	-0-	195	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2834	-0-	-1086	-0-	209	1	2625	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	184	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	175	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	-0-					-0-
*02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	2487	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	135	-0-	-2745	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	246	-0-	-1304	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
11	930	X	92	-0-	-838	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
12	713	X	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	122	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	105	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	111	1	1393	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	47	1	674	2	N	-0-					-0-
10	713	N	524	-0-	-189	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	39	1	554	2	N	-0-					-0-
12	744	N	464	-0-	-280	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	61	1	877	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	798	-0-	-411	-0-	53	1	745	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	69	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-					-0-
02	980	N	447	-0-	-533	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	222	1	3217	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	241	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	206	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1903	-0-	-1724	-0-	141	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2656	-0-	-620	-0-	196	1	2460	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	68	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	75	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	60	1	748	2	N	-0-					-0-
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	332	1	4810	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	344	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	273	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	253	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3045	-0-	-1743	-0-	225	1	2820	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

09	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	85	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	84	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	70	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	76	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	773	-0-	-498	-0-	57	1	716	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	683	-0-	-325	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

09	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	311	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4880	2	N	-0-					-0-
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	318	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	384	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	314	1	3932	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

09	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	211	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	216	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	190	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	213	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	190	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	157	1	1972	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	209	1	3024	2	N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	206	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	197	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	211	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	214	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	216	1	2704	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	157	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1045	-0-	-2706	-0-	69	1	976	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	262	1	3525	2	N	-0-					-0-
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	325	1	4057	2	N	-0-					-0-
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	273	1	3418	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	543	1	7868	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7643	-0-	-758	-0-	507	1	7136	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	8052	-0-	-78	-0-	526	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7722	-0-	-958	-0-	535	1	7187	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	587	1	7332	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7607	-0-	-233	-0-	562	1	7045	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2865	-0-	-135	533	185	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3495	-0-	395	928	232	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	4377	X	3449	-0-	-928	-0-	225	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1051	-0-	-1708	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	92	-0-	-2667	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	76	-0-	-2416	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16

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
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	142	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	144	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	133	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					-0-
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	148	1	1859	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

09	1470	N	366	-0-	-1104	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	462	2	19	9	N	17					140
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23					163
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15					178
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	404	2	33	9	N	30	180	1	1	8	27
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	363	2	11	9	N	10					37
*02	448	N	301	-0-	-147	-0-	290	2	11	9	N	10					47

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

09	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	2	7	9	N	6					153
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	N	3					156
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	5	2	6	9	N	5					161
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	570	2	61	9	N	55					156
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	655	2	47	9	N	43	168	1			31
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	542	2	36	9	N	33					64
12	651	N	300	-0-	-351	-0-	270	2	30	9	N	27					91
01	713	N	261	-0-	-452	-0-	216	2	45	9	N	41					132
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	169	2	52	9	N	47	176	1			3

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					84
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	N	20					104
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					139
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	2	50	9	N	45	168	1			16
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	50	9	N	45					61
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	164	2	17	9	N	15					76

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
09	6330	X	4773	-0-	-1557	-0-	4739	2	34	9	N	31					132
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	5941	2	61	9	N	55					187
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6129	2	52	9	N	47					234
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5601	2	46	9	N	42	170	1			106
01	6014	X	5748	-0-	-266	-0-	5704	2	44	9	N	40					146
02	DLQ G-10		4457	-0-	4457	4457	4429	2	28	9	N	25					171

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
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	169	2	11	9	N	10					96
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	280	2	31	9	N	28					124
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	81	2	44	9	N	40					164
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25					189
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					222
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					242

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3					89
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					92
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	10	2	3	9	N	3					95
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	429	2	66	9	N	60					155
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35					190

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	30	1	80	2	N	-0-					84
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					84
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					84
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					84
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	161	1	94	2	N	-0-					84
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

09	27600	X	26245	-0-	-1355 B	-0-	1234	1	25011	2	Y	-0-					-0-
10	27745	X	26754	-0-	-991 B	-0-	1296	1	25458	2	Y	-0-					-0-
11	26490	X	25583	-0-	-907 B	-0-	1293	1	24290	2	Y	-0-					-0-
12	27373	X	25362	-0-	-2011 B	-0-	1185	1	24177	2	Y	-0-					-0-
01	27125	X	25761	-0-	-1364 B	-0-	1162	1	24599	2	Y	-0-					-0-
02	24500	X	22889	-0-	-1611 B	-0-	1239	1	21650	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

09	2160	X	1065	-0-	-1095 B	-0-	1065	2			N	-0-					147
10	2232	X	1181	-0-	-1051 B	-0-	1181	2			N	-0-					147
11	2160	X	692	-0-	-1468 B	-0-	689	2	3	9	N	3					150
12	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2328	2	8	9	N	7					157
01	1519	X	969	-0-	-550 B	-0-	969	2			N	-0-					157
02	1064	X	166	-0-	-898 B	-0-	166	2			N	-0-					157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1518	2	184	9	N	167	167	1			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1265	-0-	-235 B	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1767	N	1116	-0-	-651 B	-0-	941	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130 B	-0-	1029	2	17	9	N	15					15

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

09	1560	X	1214	-0-	-346 B	-0-	1214	2			N	-0-					2
10	1612	X	1251	-0-	-361 B	-0-	1251	2			N	-0-					2
11	1440	X	1198	-0-	-242 B	-0-	1198	2			N	-0-					2
12	1488	X	1310	-0-	-178 B	-0-	1310	2			N	-0-					2
01	1240	X	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	2			N	-0-					2
02	1120	X	978	-0-	-142 B	-0-	978	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

*03	2666	X	1936	-0-	-730 B	-1276	1873	2	63	9	N	57					234
*04	2580	X	1680	-0-	-900 B	-1276	1639	2	41	9	N	37	183	1			88
*05	2666	X	1003	-0-	-1663 B	-1276	967	2	36	9	N	33					121
*06	2580	X	868	-0-	-1712 B	-1276	860	2	8	9	N	7					128
*07	2666	X	788	-0-	-1878 B	-1276	775	2	13	9	N	12					140
*08	2666	X	1039	-0-	-1627 B	-1276	1000	2	39	9	N	35					175
*09	2580	X	1408	-0-	-1172 B	-1276	1383	2	25	9	N	23					198
*10	1984	X	1002	-0-	-982 B	-1276	994	2	8	9	N	7					205
*11	2010	X	1089	-0-	-921 B	-1276	1075	2	14	9	N	13					218
*12	2666	X	2400	-0-	-266 B	-1276	2400	2			N	-0-					218
*01	2015	N	1038	-0-	-977 B	-1276	1019	2	19	9	N	17					235
02	2016	N	774	-0-	-1242 B	-1276	774	2			N	-0-	178	1			57

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1918	-0-	-212 B	-0-	1908	2	10	9	Y	9					31
10	2325	N	2286	-0-	-39 B	-0-	2274	2	12	9	Y	11					42
11	2190	N	2127	-0-	-63 B	-0-	2084	2	43	9	Y	39	72	1			9
12	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	1856	2	4	9	Y	4					13
01	2294	N	1992	-0-	-302 B	-0-	1981	2	11	9	Y	10	17	1			6
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988 B	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1830	N	1495	-0-	-335 B	-0-	1493	2	2	9	N	2					18
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1726	2	7	9	N	6					24
11	1560	N	1372	-0-	-188 B	-0-	1371	2	1	9	N	1					25
12	1550	N	1364	-0-	-186 B	-0-	1329	2	35	9	N	32	43	1			14
01	1736	N	1096	-0-	-640 B	-0-	1082	2	14	9	N	13	27	1			-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1573	-0-	-797 B	-0-	1570	2	3	9	Y	3					10
10	1922	N	1859	-0-	-63 B	-0-	1857	2	2	9	Y	2					12
11	1830	N	1792	-0-	-38 B	-0-	1775	2	17	9	Y	15	20	1			7
12	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1817	2	8	9	Y	7					14
01	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1830	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					116
10	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					116
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	641	2	23	9	N	21					137
12	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1115	2	22	9	N	20					157
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1197	2	37	9	N	34	166	1			25
02	616	N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-					N	NO RPT					25

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
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	753	2	12	9	Y	11					59
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	932	2	26	9	Y	24	73	1			10
11	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	819	2	12	9	Y	11					21
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	762	2	9	9	Y	8					29
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	Y	1					30
02	784	N	NO RPT	-0-	-784 B	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	690	2	2	9	Y	2					29
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	780	2	1	9	Y	1					30
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	849	2	2	9	Y	2					32
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	944	2	56	9	Y	51					83
01	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	682	2	30	9	Y	27	101	1			9
02	784	N	NO RPT	-0-	-784 B	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	3120	X	2561	-0-	-559 B	-0-	2549	2	12	9	Y	11					48
10	3162	X	3145	-0-	-17 B	-0-	3132	2	13	9	Y	12					60
11	3060	X	2966	-0-	-94 B	-0-	2910	2	56	9	Y	51	103	1			8
12	3162	X	2845	-0-	-317 B	-0-	2809	2	36	9	Y	33					41
01	3131	X	2861	-0-	-270 B	-0-	2846	2	15	9	Y	14	50	1			5
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828 B	-0-					Y	NO RPT					5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	330	2	6	9	N	5					54
10	1550	N	140	-0-	-1410	B	-0-	133	2	7	9	N	6					60
11	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	315	2	4	9	N	4					64
12	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	234	2	3	9	N	3					67
01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	145	2	1	9	N	1					68
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	B	-0-					N	NO RPT					68

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	2	9	N	2					85
10	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					85
11	960	N	735	-0-	-225	B	-0-	735	2			N	-0-					85
12	1116	N	650	-0-	-466	B	-0-	650	2			N	-0-					85
01	837	N	624	-0-	-213	B	-0-	624	2			N	-0-					85
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	B	-0-					N	NO RPT					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1484	2	11	9	N	10					177
10	1612	N	950	-0-	-662 B	-0-	947	2	3	9	N	3					180
11	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1420	2	20	9	N	18					198
12	1550	N	1289	-0-	-261 B	-0-	1287	2	2	9	N	2					200
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1293	2	8	9	N	7					207
02	1344	N	7	-0-	-1337 B	-0-	7	2			N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1116	-0-	-264 B	-0-	1092	2	24	9	N	22	2	8			188
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1906	2	11	9	N	10					198
11	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2737	2	13	9	N	12	2	8			208
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1434	2	47	9	N	43	185	1	1	8	65
01	1922	N	1644	-0-	-278 B	-0-	1630	2	14	9	N	13					78
02	2240	N	2086	-0-	-154 B	-0-	2076	2	10	9	N	9					87

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1667	-0-	-163 B	-0-	1655	2	12	9	N	11					118
10	1891	X	1765	-0-	-126 B	-0-	1737	2	28	9	N	25					143
11	2070	X	804	-0-	-1266 B	-0-	798	2	6	9	N	5					148
12	2139	X	1494	-0-	-645 B	-0-	1461	2	33	9	N	30					178
01	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	2272	2	3	9	N	3	1	8			180
02	1596	X	1357	-0-	-239 B	-0-	1354	2	3	9	N	3	163	1			20

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2025	-0-	-255 B	-0-	1948	2	77	9	N	70					135
10	2294	X	1862	-0-	-432 B	-0-	1848	2	14	9	N	13					148
11	1700	X	1700	-0-	-0- B	-0-	1661	2	39	9	N	35					183
12	2108	X	1686	-0-	-422 B	-0-	1658	2	28	9	N	25					208
01	2108	X	1344	-0-	-764 B	-0-	1341	2	3	9	N	3					211
02	1904	X	1308	-0-	-596 B	-0-	1258	2	50	9	N	45	189	1			67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	2			N	-0-					155
10	1953	X	1354	-0-	-599 B	-0-	1354	2			N	-0-					155
11	1890	X	1260	-0-	-630 B	-0-	1260	2			N	-0-					155
12	1953	X	1406	-0-	-547 B	-0-	1406	2			N	-0-					155
01	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					155
02	1232	X	1175	-0-	-57 B	-0-	1175	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			143
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
09	1799	X	1799	-0-	-0- B	-0-	1751	2	48	9	N	44	6	8			158
10	1674	X	1495	-0-	-179 B	-0-	1465	2	30	9	N	27					185
11	1590	X	1373	-0-	-217 B	-0-	1340	2	33	9	N	30					215
12	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	1977	2	23	9	N	21	1	8			235
01	1860	X	1639	-0-	-221 B	-0-	1605	2	34	9	N	31	191	1			75
02	1680	X	1616	-0-	-64 B	-0-	1583	2	33	9	N	30					105

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

09	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	3	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

09	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	39	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1088	-0-	-152 B	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1133	-0-	-217 B	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179 B	-0-	28	1	857	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

09	3300	X	2642	-0-	-658	B	-0-	92	1	2537	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
10	3348	X	2877	-0-	-471	B	-0-	104	1	2759	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
11	3090	X	2257	-0-	-833	B	-0-	108	1	2140	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
12	2945	X	2631	-0-	-314	B	-0-	95	1	2524	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
01	2945	X	2732	-0-	-213	B	-0-	94	1	2625	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
02	2604	X	2307	-0-	-297	B	-0-	74	1	2221	2	Y	11	12	1			2
								12	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

09	1170	X	582	-0-	-588	B	-0-	20	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	566	-0-	-426	B	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	457	-0-	-353	B	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	528	-0-	-247	B	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	544	-0-	-200	B	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	472	-0-	-60	B	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

09	3000	X	2631	-0-	-369	B	-0-	88	1	2409	2	Y	122	148	1			49
								134	9									
10	2883	X	2303	-0-	-580	B	-0-	78	1	2063	2	Y	147	142	1			54
								162	9									
11	2730	X	1851	-0-	-879	B	-0-	84	1	1671	2	Y	87	89	1			52
								96	9									
12	2821	X	2581	-0-	-240	B	-0-	89	1	2361	2	Y	119	129	1			42
								131	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3409	2	Y	118	133	1			27
								130	9									
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3473	2	Y	104	115	1			16
								114	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	116	1	3177	2	Y	26	32	1			10
							29	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	120	1	3193	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
11	2760	X	2477	-0-	-283 B	-0-	118	1	2339	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
12	2852	X	2695	-0-	-157 B	-0-	97	1	2570	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
01	2852	X	2777	-0-	-75 B	-0-	95	1	2654	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
*02	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	95	1	2854	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

09	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	39	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	47	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1014	-0-	-96 B	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	40	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33 B	-0-	30	1	889	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

09	5700	X	4847	-0-	-853 B	-0-	170	1	4666	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
10	5890	X	5136	-0-	-754 B	-0-	186	1	4938	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	5460	X	4161	-0-	-1299 B	-0-	199	1	3954	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	5642	X	4947	-0-	-695 B	-0-	179	1	4758	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	5549	X	5385	-0-	-164 B	-0-	185	1	5189	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*02	4744	X	4744	-0-	-0- B	-0-	152	1	4582	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

09	10624	X	10624	-0-	-0- B	-0-	373	1	10243	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	405	1	10760	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	8845	X	8845	-0-	-0- B	-0-	423	1	8416	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	10430	X	10430	-0-	-0- B	-0-	379	1	10042	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0- B	-0-	384	1	10777	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*02	9612	X	9612	-0-	-0- B	-0-	309	1	9296	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

09	9120	X	-0-	-0-	-9120 B	-0-					Y	-0-					15
10	9114	X	-0-	-0-	-9114 B	-0-					Y	-0-					15
11	8820	X	-0-	-0-	-8820 B	-0-					Y	-0-					15
12	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					15
01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					Y	-0-					15
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1980	X	1219	-0-	-761 B	-0-	42	1	1143	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
10	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	86	1	2288	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
11	2737	X	2737	-0-	-0- B	-0-	130	1	2579	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	136	1	3609	2	Y	34	37	1			12
							37	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	125	1	3513	2	Y	32	37	1			7
							35	9									
02	2548	X	2294	-0-	-254 B	-0-	73	1	2188	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	106					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10 B	116	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1 B	117	1	2			Y	-0-					-0-
12	117	X	-0-	-0-	-117 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2001	-0-	-386 B	-0-	73	1	1928	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1275	-0-	-375 B	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	53	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	91	1	2542	2	Y	-0-					-0-
*02	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	81	1	2448	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

09	6750	X	6004	-0-	-746 B	-0-	210	1	5780	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
10	6975	X	6415	-0-	-560 B	-0-	232	1	6164	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	6750	X	5175	-0-	-1575 B	-0-	247	1	4917	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	6975	X	6153	-0-	-822 B	-0-	223	1	5916	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	6975	X	6598	-0-	-377 B	-0-	227	1	6357	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	5796	X	5787	-0-	-9 B	-0-	186	1	5587	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

09	3270	X	2583	-0-	-687 B	-0-	90	1	2465	2	Y	25	30	1			10
							28	9									
10	3162	X	2734	-0-	-428 B	-0-	98	1	2603	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
11	3000	X	2173	-0-	-827 B	-0-	103	1	2050	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
12	2976	X	2613	-0-	-363 B	-0-	94	1	2493	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
01	2976	X	2792	-0-	-184 B	-0-	95	1	2672	2	Y	23	27	1			5
							25	9									
*02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	78	1	2363	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3403	-0-	-1067	B	-0-	119	1	3281	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	4247	X	3774	-0-	-473	B	-0-	137	1	3634	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	4020	X	3054	-0-	-966	B	-0-	146	1	2906	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	3937	X	3546	-0-	-391	B	-0-	129	1	3415	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3947	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3457	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5080	X	5080	-0-	-0-	B	-0-	664	1	4416	2	N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	B	-0-	665	1	3726	2	N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	B	-0-	602	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	B	-0-	580	1	5817	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5211	-0-	-28	B	-0-	694	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4367	-0-	-365	B	-0-	634	1	3733	2	N	-0-					-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
09	6607	X	6607	-0-	-0-	B	-0-	680	1	5927	2	N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	B	-0-	701	1	4691	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	3887	-0-	-3103	B	-0-	742	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	5350	-0-	-1873	B	-0-	629	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5505	-0-	-1718	B	-0-	656	1	4849	2	N	-0-					-0-
*02	6160	X	3899	-0-	-2261	B	-0-	517	1	3352	2	N	27					27
								30	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	129	-0-	-321	B	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	B	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-
11	270	N	136	-0-	-134	B	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-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
09	4410	X	3454	-0-	-956	B	-0-	120	1	3301	2	Y	30	36	1			12
								33	9									
10	3968	X	3678	-0-	-290	B	-0-	132	1	3507	2	Y	35	34	1			13
								39	9									
11	3840	X	2959	-0-	-881	B	-0-	140	1	2795	2	Y	22	22	1			13
								24	9									
12	3813	X	3082	-0-	-731	B	-0-	111	1	2940	2	Y	28	31	1			10
								31	9									
01	3813	X	3293	-0-	-520	B	-0-	112	1	3150	2	Y	28	32	1			6
								31	9									
*02	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3298	2	Y	28	30	1			4
								31	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	1433	-0-	-3157 B	-0-	50	1	1369	2	Y	13	38	1			11
							14	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	176	1	4672	2	Y	71	56	1			26
							78	9									
11	4350	X	3647	-0-	-703 B	-0-	172	1	3429	2	Y	42	43	1			25
							46	9									
12	4433	X	4407	-0-	-26 B	-0-	158	1	4186	2	Y	57	62	1			20
							63	9									
01	4929	X	4657	-0-	-272 B	-0-	158	1	4436	2	Y	57	64	1			13
							63	9									
02	4452	X	4173	-0-	-279 B	-0-	132	1	3979	2	Y	56	60	1			9
							62	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5241	-0-	-699 B	-0-	576	1	4665	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5617	-0-	-335 B	-0-	617	1	5000	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4440	-0-	-1380 B	-0-	585	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5270	-0-	-744 B	-0-	494	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5380	-0-	-634 B	-0-	536	1	4844	2	N	-0-					-0-
*02	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	527	1	4579	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2640	-0-	-2070 B	-0-	290	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	1966	-0-	-2901 B	-0-	216	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4052	-0-	-658 B	-0-	534	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3878	-0-	-586 B	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3912	-0-	-552 B	-0-	390	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3516	-0-	-264 B	-0-	363	1	3153	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16 B	16	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
*02	16	X	-0-	-0-	-16 B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4133	-0-	-1057 B	-0-	145	1	3988	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4447	-0-	-668 B	-0-	161	1	4286	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3514	-0-	-1436 B	-0-	168	1	3346	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4144	-0-	-754 B	-0-	151	1	3993	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25 B	-0-	165	1	4615	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3945	-0-	-59 B	-0-	127	1	3818	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	247	-0-	247 B	247	9	1	232	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-					-0-
*02	253	X	6	-0-	-247 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

09	630	X	14	-0-	-616 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	651	X	165	-0-	-486 B	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
11	630	X	46	-0-	-584 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	651	X	105	-0-	-546 B	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	X	100	-0-	-55 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
*02	140	X	94	-0-	-46 B	-0-	3	1	88	2	N	3					3
							3	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

09	630	X	6	-0-	-624 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	14	-0-	-196 B	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

09	2310	X	1953	-0-	-357 B	-0-	352	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1945	-0-	-442 B	-0-	358	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2016

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

09	2790	X	2436	-0-	-354 B	-0-	268	1	2168	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2368	-0-	-453 B	-0-	260	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1907	-0-	-883 B	-0-	251	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2220	-0-	-663 B	-0-	208	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2700	-0-	-183 B	-0-	269	1	2431	2	N	-0-					-0-
*02	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2560	2	N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	18150	X	14596	-0-	-3554 B	-0-	1604	1	12992	2	N	-0-					-0-
10	18321	X	13726	-0-	-4595 B	-0-	1508	1	12218	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	13602	-0-	-4128 B	-0-	1792	1	11810	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16141	-0-	-971 B	-0-	1512	1	14629	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1701	1	15380	2	N	-0-					-0-
*02	14757	X	14757	-0-	-0- B	-0-	1522	1	13235	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	75	1	610	2	N	-0-					-0-
10	868	N	603	-0-	-265 B	-0-	66	1	537	2	N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	75	1	493	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60 B	-0-	49	1	423	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

09	1680	N	1271	-0-	-409 B	-0-	140	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1154	-0-	-334 B	-0-	127	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1232	-0-	-148 B	-0-	162	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	134	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	670	-0-	-477 B	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	153	1	1328	2	N	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

09	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

09	2190	X	1693	-0-	-497 B	-0-	64	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1749	-0-	-483 B	-0-	66	1	1683	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1390	-0-	-710 B	-0-	55	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1598	-0-	-479 B	-0-	46	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1756	-0-	-259 B	-0-	62	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*02	1571	X	1571	-0-	-0- B	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

09	7920	X	7095	-0-	-825 B	-0-	249 3	1 9	6843	2	Y	3	3	1			1
10	8122	X	7062	-0-	-1060 B	-0-	256 3	1 9	6803	2	Y	3	3	1			1
11	7740	X	5677	-0-	-2063 B	-0-	272 2	1 9	5403	2	Y	2	2	1			1
12	7874	X	6654	-0-	-1220 B	-0-	242 2	1 9	6410	2	Y	2	2	1			1
01	7347	X	7231	-0-	-116 B	-0-	249 1	1 9	6981	2	Y	1	2	1			-0-
02	6636	X	6420	-0-	-216 B	-0-	206 2	1 9	6212	2	Y	2	2	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

09	3900	X	1680	-0-	-2220	B	-0-	1672	2	8	9	N	7					70
10	3906	X	1614	-0-	-2292	B	-0-	1614	2			N	-0-					70
11	2820	X	1570	-0-	-1250	B	-0-	1570	2			N	-0-					70
12	2542	X	1052	-0-	-1490	B	-0-	1052	2			N	-0-					70
01	1798	X	1091	-0-	-707	B	-0-	1091	2			N	-0-					70
02	DLQ G-10		657	-0-	657	B	657	657	2			N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

09	3000	X	40	-0-	-2960	B	-0-	22	1	18	2	N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	B	-0-	447	1	6065	2	N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	471	1	4909	2	N	-0-					-0-
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	375	1	2811	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

09	510	N	148	-0-	-362	B	-0-	82	1	66	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	70	1	535	2	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	40	1	550	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	50	1	523	2	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118	B	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					60
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					60
11	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					60
12	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					60
01	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					60
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	23156	X	NO RPT	-0-	-23156	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					12
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					12
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					12
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					12
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					12
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1719	2	61	9	Y	55					260
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2069	2	87	9	Y	79	179	1			160
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1776	2	66	9	Y	60	164	1			56
12	1891	X	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			Y	-0-					56
01	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	1939	2	114	9	Y	104					160
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-					160

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					55
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					55
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12					67
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	871	2	11	9	N	10					77
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	802	2	55	9	N	50					127
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	813	2	108	9	N	98	173	1			52

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	239	2	52	9	N	47	174	1			43
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40					83
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					83
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					90
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					90

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1053	2	15	9	N	14					97
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1010	2	6	9	N	5					102
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					102
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					102
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	926	2	17	9	N	15					117
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	733	2	22	9	N	20					137

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					63
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					63
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	172	2	185	9	N	168	168	1			63
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					63
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					63
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	N	46	174	1			40
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					40
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
12	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			N	-0-					40
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					40
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	526	2	9	9	N	8					48

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					90
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					90
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7					97
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					102
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					105
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	2			N	-0-					105

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1206	2	66	9	Y	60					180
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5					185
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					185
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1105	2	30	9	Y	27					212
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	979	2	69	9	Y	63	183	1			92
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1030	2	119	9	Y	108	173	1			27

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	759	2	55	9	N	50					215
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5	177	1			43
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	542	2	24	9	N	22					65
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	610	2	14	9	N	13					78
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	633	2	44	9	N	40					118
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	2	15	9	N	14					132

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
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					48
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					48
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					48
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					48
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2416	2	11	9	N	10					225
10	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2225	2	45	9	N	41	183	1			83
11	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	1846	2	24	9	N	22					105
12	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2401	2	44	9	N	40					145
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2151	2	125	9	N	114	174	1			85
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					110

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1135	2	53	9	N	48					138
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1054	2	11	9	N	10					148
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	971	2	22	9	N	20					168
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	988	2	68	9	N	62	173	1			57
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					57
02	924	N	313	-0-	-611	-0-	313	2			N	-0-					57

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	2	195	9	N	177	179	1			70
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					70
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					70
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					70
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					70
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					32
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					32
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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
09	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	4055	2	128	9	N	116	176	1			105
10	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	3721	2	55	9	N	50					155
11	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	3309	2	42	9	N	38					193
12	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2898	2	63	9	N	57	178	1			72
01	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2580	2	80	9	N	73					145
02	3892	X	2672	-0-	-1220	-0-	2641	2	31	9	N	28					173

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	394	2	33	9	N	30					108
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	2	48	9	N	44					152
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47	179	1			20
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	2	37	9	N	34					54
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	551	2	40	9	N	36					90
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					90

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					171
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	179	2	53	9	Y	48	171	1			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
09	810	N	582	-0-	-228	-0-	581	2	1	9	Y	1	1	1			97
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			Y	-0-					97
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					97
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					97
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2280	X	56	-0-	-2224	-0-	56	2			Y	-0-					102
10	2077	X	628	-0-	-1449	-0-	625	2	3	9	Y	3					105
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18					123
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2802	2	21	9	Y	19					142
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	Y	23					165
02	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2809	2	15	9	Y	14	1	1			178

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	DLQ G-10		-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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					135
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	264	2	83	9	Y	75					210
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	863	2	57	9	Y	52	178	1			84
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	837	2	32	9	Y	29	1	1			112
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	2	39	9	Y	35					147
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	732	2	56	9	Y	51	2	1			196

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	1357	2	47	9	Y	43	186	1			45
10	1984	N	1306	-0-	-678	-0-	1278	2	28	9	Y	25					70
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	Y	12					82
12	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1149	2	9	9	Y	8					90
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5					95
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1558	2	10	9	Y	9					104

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					92
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	609	1	1385	2	N	4	9	1			25
							4	9									
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	714	1	1570	2	N	3	3	1			25
							3	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	641	1	1264	2	N	2	2	1			25
							2	9									
12	1891	X	1064	-0-	-827	-0-	339	1	723	2	N	2	2	1			25
							2	9									
01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			25
							2	9									
*02	1708	X	1262	-0-	-446	-0-	358	1	900	2	N	4	4	1			25
							4	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	7529	-0-	7529	7529	543 43	1 9	6943	2	Y	39	29	1			10
10	SWR	10	7701	-0-	7701	15230	568 32	1 9	7101	2	Y	29	28	1			11
11	SWR	10	6341	-0-	6341	21571	547 19	1 9	5775	2	Y	17	18	1			10
12	SWR	10	7463	-0-	7463	29034	483 25	1 9	6955	2	Y	23	25	1			8
01	SWR	10	6839	-0-	6839	35873	476 24	1 9	6339	2	Y	22	25	1			5
02	SWR	10	6566	-0-	6566	42439	455 23	1 9	6088	2	Y	21	23	1			3

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3 53	1 9	81	2	Y	48	48	1			18
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 56	1 9	88	2	Y	51	50	1			19
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4 61	1 9	84	2	Y	55	41	1			33
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4 69	1 9	103	2	Y	63	74	1			22
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3 79	1 9	98	2	Y	72	78	1			16
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3 86	1 9	83	2	Y	78	82	1			12

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		74	-0-	74	74	2	1	61	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
11	14B2 EXT		57	-0-	57	131	2	1	47	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
*02	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

09	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	248	1	1126	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	263	1	1164	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	1590	N	1154	-0-	-436	-0-	244	1	904	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1159	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1173	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	176	1	845	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	344	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	14	1	280	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	339	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	10	1	296	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1124	2	57	9	N	52					134
10	1302	N	892	-0-	-410	-0-	827	2	65	9	N	59					193
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					193
12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					193
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					193
02	728	N	422	-0-	-306	-0-	422	2			N	-0-					193

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					163
10	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					163
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					163
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					163
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	N	6					70
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7					77
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	820	2	3	9	N	3					80
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	763	2	90	9	N	82	140	1			22
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1005	2	155	9	N	141	154	1			9
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					9

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20
11	600	X	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					20
12	620	X	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					20
01	620	X	124	-0-	-496	-0-	122	2	2	9	N	2					22
02	560	X	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4475	2	45	9	N	41					165
10	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4353	2	55	9	N	50					215
11	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4574	2	58	9	N	53	174	1			94
12	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4675	2	58	9	N	53					147
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4759	2	52	9	N	47					194
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	4239	2	56	9	N	51					245

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	1043	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	1085	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	878	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	897	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	198	-0-	-3646	-0-	120	1	78	2	N	-0-					-0-
*02	3164	X	1520	-0-	-1644	-0-	423	1	1082	2	N	14					14
							15	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

09	6660	X	3653	-0-	-3007	-0-	163	1	3418	2	N	65	179	1			106
							72	9									
10	7347	X	2713	-0-	-4634	-0-	120	1	2556	2	N	34	2	5			138
							37	9									
11	6060	X	4232	-0-	-1828	-0-	203	1	3840	2	N	172	176	1			134
							189	9									
12	6262	X	4152	-0-	-2110	-0-	186	1	3871	2	N	86					220
							95	9									
01	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	4014	2	N	121	175	1			166
							133	9									
02	3948	X	1707	-0-	-2241	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					166

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2871	2	183	9	N	166	69	8			185
10	4433	X	3179	-0-	-1254	-0-	3100	2	79	9	N	72	175	1	36	8	46
11	4290	X	2866	-0-	-1424	-0-	2792	2	74	9	N	67	9	8			104
12	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	2760	2	103	9	N	94	16	8			182
01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	2959	2	52	9	N	47	14	8			215
02	2884	X	2802	-0-	-82	-0-	2730	2	72	9	N	65	179	1	3	8	98

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2255	-0-	-835	-0-	2244	2	11	9	N	10					162
10	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	1970	2	41	9	N	37	30	8			169
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1836	2	18	9	N	16	14	8			171
12	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2160	2	11	9	N	10	10	8			171
01	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2079	2	12	9	N	11	6	8			176
02	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1590	2	15	9	N	14	168	1	6	8	16

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2709	2	53	9	N	48	40	8			203
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	N	49	180	1	22	8	50
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2460	2	30	9	N	27	9	8			68
12	2914	X	2106	-0-	-808	-0-	2103	2	3	9	N	3	2	8			69
01	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2321	2	33	9	N	30	11	8			88
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	1977	2	36	9	N	33					121

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	358	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	513	1	2182	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	576	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	432	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	468	1	2274	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	2170	-0-	-574	-0-	372	1	1789	2	N	8					8
							9	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
11	300	X	36	-0-	-264	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	279	X	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
01	372	X	232	-0-	-140	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
02	336	X	49	-0-	-287	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-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
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	21	-0-	-35	-0-	12	2	9	9	N	8					8

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8081	-0-	5081	7082	888	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	19000	X	11918	-0-	-7082	-0-	1309	1	10609	2	N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1315	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1047	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1206	1	740	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1619	-0-	-397	-0-	1164	1	452	2	N	3					8
							3	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	20	1	509	2	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-

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
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1382	1	11198	2	N	-0-					-0-
10	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1421	1	11515	2	N	-0-					-0-
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1384	1	9120	2	N	-0-					-0-
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1217	1	11777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	1356	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	1298	1	1868	2	N	-0-					-0-

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
09	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	64	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	60	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	52	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					-0-
*02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	3					7
							3	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1598	-0-	-982	-0-	646	1	952	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	912	-0-	-1754	-0-	286	1	626	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	607	-0-	-1973	-0-	129	1	478	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	661	-0-	-1881	-0-	104	1	557	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	681	-0-	-1582	-0-	115	1	566	2	N	-0-					-0-
*02	1484	X	584	-0-	-900	-0-	100	1	480	2	N	4					4
							4	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1020	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1101	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	622	1	845	2	N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	641	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	708	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2123	-0-	-1041	-0-	606	1	1517	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	288	1	812	2	N	3					3
							3	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

09	1320	X	863	-0-	-457	-0-	95	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	119	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	841	-0-	-449	-0-	111	1	730	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	982	-0-	-196	-0-	92	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	104	1	936	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		911	-0-	911	911	94	1	817	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

09	390	X	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					100
10	403	X	196	-0-	-207	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8			100
11	360	X	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					100
12	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			100
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					100
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

09	210	X	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	217	X	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210	X	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

	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
09	3480	X	2128	-0-	-1352	-0-	135	1	1992	2	N	1	182	1	1	8	63
							1	9									
10	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	118	1	2692	2	N	17					80
							19	9									
11	3480	X	2552	-0-	-928	-0-	128	1	2421	2	N	3					83
							3	9									
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2421	2	N	16					99
							18	9									
01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	148	1	2431	2	N	21					120
							23	9									
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	237	1	2472	2	N	34					154
							37	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

	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
09	1020	X	771	-0-	-249	-0-	72	1	699	2	N	-0-					57
10	1054	X	751	-0-	-303	-0-	55	1	696	2	N	-0-					57
11	1020	X	796	-0-	-224	-0-	72	1	724	2	N	-0-					57
12	837	X	796	-0-	-41	-0-	72	1	724	2	N	-0-					57
01	837	X	821	-0-	-16	-0-	49	1	772	2	N	-0-					57
02	756	X	749	-0-	-7	-0-	67	1	682	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

	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
09	900	X	586	-0-	-314	-0-	47	1	539	2	N	-0-					45
10	775	X	350	-0-	-425	-0-	20	1	316	2	N	13					58
							14	9									
11	750	X	539	-0-	-211	-0-	33	1	506	2	N	-0-					58
12	713	X	539	-0-	-174	-0-	33	1	506	2	N	-0-					58
01	713	X	535	-0-	-178	-0-	15	1	520	2	N	-0-					58
02	560	X	480	-0-	-80	-0-	29	1	451	2	N	-0-					58

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

	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
09	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	473	1	4483	2	N	73		1	8		129
							80	9									
10	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	278	1	4484	2	N	83					212
							91	9									
11	5130	X	4251	-0-	-879	-0-	281	1	3891	2	N	72	184	1			100
							79	9									
12	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	281	1	3891	2	N	70					170
							77	9									
01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	168	1	3701	2	N	85	181	1	1	8	73
							94	9									
02	4704	X	3602	-0-	-1102	-0-	261	1	3273	2	N	62					135
							68	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3754	-0-	-326	-0-	364	1	3355	2	N	32	1	8			104
							35	9									
10	4216	X	3486	-0-	-730	-0-	269	1	3203	2	N	13					117
							14	9									
11	4470	X	3479	-0-	-991	-0-	324	1	3143	2	N	11					128
							12	9									
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	324	1	3143	2	N	24					152
							26	9									
01	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	213	1	3141	2	N	21	1	8			172
							23	9									
02	3500	X	3338	-0-	-162	-0-	309	1	3001	2	N	25					197
							28	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					41
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-	40	1			-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1060	3	7	9	N	6					55
10	1054	X	828	-0-	-226	-0-	824	3	4	9	N	4					59
11	840	X	703	-0-	-137	-0-	689	3	14	9	N	13					72
12	1116	X	786	-0-	-330	-0-	771	3	15	9	N	14					86
01	1116	X	865	-0-	-251	-0-	840	3	25	9	N	23					109
02	1008	X	710	-0-	-298	-0-	680	3	30	9	N	27					136

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
09	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	2307	3	30	9	N	27					163
10	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	2203	3	24	9	N	22					185
11	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2462	3	41	9	N	37					222
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2717	3	19	9	N	17	187	1			52
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					55
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2288	3	4	9	N	4					59

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
09	5940	X	3341	-0-	-2599	-0-	3306	3	35	9	N	32					190
10	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	3741	3	28	9	N	25					215
11	5340	X	4175	-0-	-1165	-0-	4139	3	36	9	N	33					248
12	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	4425	3	69	9	N	63	191	1			120
01	5518	X	4076	-0-	-1442	-0-	4024	3	52	9	N	47					167
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3842	3	45	9	N	41					208

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
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5274	3	64	9	N	58					170
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3977	3	46	9	N	42					212
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3059	3	33	9	N	30					242
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2726	3	45	9	N	41	190	1			93
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3419	3	72	9	N	65					158
*02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5616	3	59	9	N	54					212

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
09	15750	X	6905	-0-	-8845	-0-	6859	3	46	9	N	42					200
10	15593	X	5894	-0-	-9699	-0-	5819	3	75	9	N	68					268
11	15090	X	4708	-0-	-10382	-0-	4645	3	63	9	N	57					325
12	10230	X	3789	-0-	-6441	-0-	3738	3	51	9	N	46	189	1			182
01	9424	X	3140	-0-	-6284	-0-	3107	3	33	9	N	30					212
02	4956	X	209	-0-	-4747	-0-	200	3	9	9	N	8					220

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2810	-0-	2810	2810	2758	3	52	9	N	47					47
02	14B2 EXT		14625	-0-	14625	17435	14614	3	11	9	N	10					57

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					54
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					54
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					54
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					54
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					54
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					53
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					53
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
*02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					73
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	N	3					76
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
*02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76

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
09	1745	N	957	-0-	-788	-0-	957	2			N	-0-					126
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					126
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					132
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					134
01	1302	N	510	-0-	-792	-0-	432	2	78	9	N	71					205
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1069	2	8	9	N	7					212

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
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					25
10	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	1822	2			N	-0-					25
11	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	1311	2			N	-0-					25
12	2263	X	1950	-0-	-313	-0-	1882	2	68	9	N	62					87
01	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	45					132

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2280	X	952	-0-	-1328	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	969	-0-	-1387	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	1132	-0-	-1224	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7026	-0-	-534	-0-	7018	2	8	9	N	7	7	8			83
10	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7069	2	15	9	N	14	14	8			83
11	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6887	2	9	9	N	8	8	8			83
12	7688	X	6471	-0-	-1217	-0-	6467	2	4	9	N	4	4	8			83
01	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6795	2	8	9	N	7	7	8			83
02	6552	X	5996	-0-	-556	-0-	5994	2	2	9	N	2	2	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					37
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					37
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					37
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					37
01	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					37
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	2091	-0-	-99	-0-	2081	2	10	9	N	9	9	8			68
10	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	8			68
11	2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1922	2	6	9	N	5	5	8			68
12	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2074	2	4	9	N	4	4	8			68
01	2170 X	2124	-0-	-46	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			68
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					1
01	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	3			N	-0-					1
*02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					1

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	3	1	9	N	1					1
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					1
*02	1176	X	700	-0-	-476	-0-	700	3			N	-0-	1	5			-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	N	1					1
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					1
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	1	5			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					1
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

09	T. A.		2173	-0-	2173	8263	2173	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2268	-0-	2268	10531	2268	3			N	-0-					-0-
11	15473	X	4942	-0-	-10531	-0-	4938	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	N	2	2	1			1
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	2	1			1

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67	92	1			44
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1105	2	78	9	Y	71	84	1			31
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	Y	24					55
*02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1750	2	77	9	Y	70	82	1			43

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
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

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	#	1460	-0-	-100	-0-	1366	2	94	9	Y	85	178	1			61
10	2108	#	1609	-0-	-499	-0-	1475	2	134	9	Y	122					183
11	2040	#	710	-0-	-1330	-0-	636	2	74	9	Y	67	92	1			158
12	2108	#	738	-0-	-1370	-0-	660	2	78	9	Y	71	84	1			145
01	1953	#	615	-0-	-1338	-0-	571	2	44	9	Y	40					185
02	1456	#	1124	-0-	-332	-0-	1047	2	77	9	Y	70	93	1			162

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1930	-0-		-380		-0-	1930	2			N	-0-					242
10	2325	X	1939	-0-		-386		-0-	1939	2			N	-0-					242
11	2220	X	1362	-0-		-858		-0-	1362	2			N	-0-					242
12	2170	X	1159	-0-		-1011		-0-	1159	2			N	-0-					242
01	2170	X	1493	-0-		-677		-0-	1468	2	25	9	N	23	178	1			87
02	1792	X	1331	-0-		-461		-0-	1331	2			N	-0-					87

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	R	267	-0-		-0-		-0-	30	1	237	3	N	-0-					29
10	271	R	271	-0-		-0-		-0-	32	1	239	3	N	-0-					29
11	278	R	278	-0-		-0-		-0-	36	1	242	3	N	-0-					29
12	302	R	302	-0-		-0-		-0-	39	1	263	3	N	-0-					29
01	279	#	240	-0-		-39		-0-	32	1	208	3	N	-0-					29
02	252	#	216	-0-		-36		-0-	31	1	185	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	810	-0-		-360		-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-		-0-		-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-		-110		-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-		-0-		-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	899	N	738	-0-		-161		-0-	738	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-		-0-		-0-	896	2			N	-0-					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	307	-0-		-23		-0-	307	3			N	-0-					86
10	341	X	310	-0-		-31		-0-	310	3			N	-0-					86
11	330	X	305	-0-		-25		-0-	305	3			N	-0-					86
12	310	X	304	-0-		-6		-0-	304	3			N	-0-					86
01	310	X	304	-0-		-6		-0-	304	3			N	-0-					86
*02	323	X	323	-0-		-0-		-0-	323	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	400	-0-		-1280		-0-	400	3			N	-0-					29
10	1209	X	695	-0-		-514		-0-	689	3	6	9	N	5					34
11	1170	X	641	-0-		-529		-0-	641	3			N	-0-					34
12	1209	X	709	-0-		-500		-0-	709	3			N	-0-					34
01	1209	X	465	-0-		-744		-0-	465	3			N	-0-					34
02	616	X	301	-0-		-315		-0-	301	3			N	-0-					34

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
09	2130	X	858	-0-	-1272	-0-	852	3	6	9	N	5					40
10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1733	3	33	9	N	30					70
11	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1525	3	2	9	N	2					72
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1174	3	4	9	N	4					76
01	1767	X	930	-0-	-837	-0-	927	3	3	9	N	3					79
02	1596	X	983	-0-	-613	-0-	844	3	139	9	N	126					205

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

09	3030	X	900	-0-	-2130	-0-	898	3	2	9	N	2					123
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2059	3	11	9	N	10					133
11	2310	X	1852	-0-	-458	-0-	1846	3	6	9	N	5					138
12	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	1706	3	22	9	N	20					158
01	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	1582	3	9	9	N	8					166
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	648	3	6	9	N	5					171

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	71	2	N	23	180	1					57
							25	9											
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	40							97
							44	9											
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	25							122
							28	9											
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	65	2	N	30							152
							33	9											
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	72	2	N	27							179
							30	9											
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	23							202
							25	9											

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	549	1	1377	2	N	43					175
							47	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	609	1	1369	2	N	25					200
							28	9									
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	580	1	1183	2	N	38	178	1			60
							42	9									
12	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	582	1	826	2	N	30					90
							33	9									
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	427	1	1158	2	N	35					125
							39	9									
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1419	2	N	24					149
							26	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

09	90	N	34	-0-	-56	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			95
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					95
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					95
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					95
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

09	600	N	57	-0-	-543	-0-	57	2			N	-0-					5
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					23
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					23
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					23
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					23
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

09	1350	#	1258	-0-	-92	-0-	1243	2	15	9	N	14					69
10	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	1007	2	3	9	N	3					72
11	1350	#	918	-0-	-432	-0-	905	2	13	9	N	12					84
12	1364	#	924	-0-	-440	-0-	918	2	6	9	N	5					89
01	1302	#	936	-0-	-366	-0-	933	2	3	9	N	3					92
*02	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	N	16					108

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					100
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					100
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					100
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					100
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					100
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					102

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	1	1	8			22
							1	9									
10	610	R	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					22
11	360	#	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	2	N	-0-					22
12	465	#	116	-0-	-349	-0-	6	1	110	2	N	-0-					22
01	620	#	59	-0-	-561	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22
02	560	#	55	-0-	-505	-0-	3	1	52	2	N	-0-					22

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
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					24
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					24
11	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					24
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					24
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					622
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					622
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					622
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					38

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
09	240	#	225	-0-	-15	-0-	99	1	126	2	N	-0-					77
10	248	#	218	-0-	-30	-0-	102	1	116	2	N	-0-					77
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	99	1	106	2	N	-0-					77
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	102	1	104	2	N	-0-					77
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					77

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					4
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					4
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					4
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4

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
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1	8			40
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					40
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	2	N	-0-					40
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					40
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	2	N	-0-					40
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1110	X	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-					169
10	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					169
11	1020	X	970	-0-	-50	-0-	942	2	28	9	N	25					194
12	1054	X	987	-0-	-67	-0-	979	2	8	9	N	7					201
01	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1009	2	34	9	N	31	180	1			52
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					152

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					7
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					7
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	277	2	22	9	N	20					27
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					27

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	2	N	-0-					236
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	93	1	243	2	N	-0-					236
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	90	1	230	2	N	-0-					236
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	93	1	221	2	N	-0-					236
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	2	N	-0-					236
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	2011	X	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3		N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	B	-0-	2808	3		N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	3174	3		N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3		N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	3		N	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2906	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

09	4830	X	1769	-0-	-3061	B	-0-	1769	3		N	-0-					-0-
10	4433	X	2584	-0-	-1849	B	-0-	2584	3		N	-0-					-0-
11	4140	X	453	-0-	-3687	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
12	4030	X	3295	-0-	-735	B	-0-	3295	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	558	-0-	-3286	B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
*02	6878	X	6878	-0-	-0-	B	-0-	6878	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

09	7230	X	6870	-0-	-360	B	-0-	6870	3		N	-0-					-0-
10	7967	X	4055	-0-	-3912	B	-0-	4055	3		N	-0-					-0-
11	7710	X	5990	-0-	-1720	B	-0-	5990	3		N	-0-					-0-
12	7967	X	5372	-0-	-2595	B	-0-	5372	3		N	-0-					-0-
01	7254	X	5913	-0-	-1341	B	-0-	5913	3		N	-0-					-0-
02	6412	X	5147	-0-	-1265	B	-0-	5147	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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
09	1320	N	971	-0-	-349	-0-	971	2			N	-0-					75
*10	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	2			N	-0-					75
*11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					75
*12	1147	N	752	-0-	-395	-0-	752	2			N	-0-					75
*01	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					75
02	924	N	800	-0-	-124	-0-	800	2			N	-0-					75

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3693	1124	2			Y	-0-					97
*10	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	4961	1268	2			Y	-0-					97
*11	2900	N	1134	-0-	-1766	3195	1134	2			Y	-0-					97
*12	3100	N	870	-0-	-2230	965	870	2			Y	-0-					97
*01	1835	X	870	-0-	-965	-0-	870	2			Y	-0-					97
02	1120	X	900	-0-	-220	-0-	900	2			Y	-0-					97

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	664	-0-	664	2182	664	2			Y	-0-					75
*10	DLQ	G-10	749	-0-	749	2931	749	2			Y	-0-					75
*11	2900	N	670	-0-	-2230	701	670	2			Y	-0-					75
*12	1215	N	514	-0-	-701	-0-	514	2			Y	-0-					75
*01	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					75
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			Y	-0-					75

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					65
*10	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					65
*11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					65
*12	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					65
*01	1302	N	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					65
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			N	-0-					65

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	715	-0-	715	2350	715	2			Y	-0-					75
*10	DLQ	G-10	807	-0-	807	3157	807	2			Y	-0-					75
*11	2900	N	721	-0-	-2179	978	721	2			Y	-0-					75
*12	1532	N	554	-0-	-978	-0-	554	2			Y	-0-					75
*01	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					75
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	2			Y	-0-					75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					82
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					82
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					82
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2619	3	10	9	N	9					91
01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1372	3	3	9	N	3					94
02	2380	N	521	-0-	-1859	-0-	521	3			N	-0-					94

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1673	2	14	9	N	13	178	1			123
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1805	2	37	9	N	34					157
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1369	2	40	9	N	36					193
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1455	2	85	9	N	77					270
01	1829	N	385	-0-	-1444	-0-	385	2			N	-0-					270
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1323	2	42	9	N	38					308

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
09	17370	X	14969	-0-	-2401	-0-	14611	2	358	9	N	325	188	1			217
10	17701	X	15821	-0-	-1880	-0-	15358	2	463	9	N	421	566	1			72
11	16710	X	14042	-0-	-2668	-0-	13687	2	355	9	N	323	190	1			205
12	16554	X	12998	-0-	-3556	-0-	12678	2	320	9	N	291	380	1			116
01	16461	X	13138	-0-	-3323	-0-	12839	2	299	9	N	272	188	1			200
02	14280	X	11512	-0-	-2768	-0-	11235	2	277	9	N	252	381	1			71

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
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					150
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					150
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					150
12	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	1026	2	2	9	N	2					152
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					152
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
09	1440	X	633	-0-	-807	-0-	631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	X	900	-0-	-588	-0-	899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1080	X	501	-0-	-579	-0-	500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	X	820	-0-	-296	-0-	819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	1351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	1661	2	Y	11					19
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	70 14	1 9	1362	2	Y	13	27	1			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1465	2	Y	20					25
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	70 8	1 9	1269	2	Y	7	25	1			7
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	79 14	1 9	1329	2	Y	13					20
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71 10	1 9	1249	2	Y	9	26	1			3

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
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	117 6	1 9	2435	2	Y	5					9
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	2749	2	Y	7	14	1			2
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	122 12	1 9	2288	2	Y	11					13
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	2090	2	Y	3	13	1			3
01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128 3	1 9	2166	2	Y	3					6
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	109 3	1 9	1912	2	Y	3	8	1			1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	10					14
								11	9									
10	3038	X	2586	-0-		-452	-0-	127	1	2445	2	Y	13	22	1			5
								14	9									
11	2940	X	2325	-0-		-615	-0-	117	1	2187	2	Y	19					24
								21	9									
12	3038	X	2247	-0-		-791	-0-	117	1	2120	2	Y	9	24	1			9
								10	9									
01	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	16					25
								18	9									
*02	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	11	33	1			3
								12	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	89	1	1861	2	Y	30					65
								33	9									
10	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	99	1	1908	2	Y	38	89	1			14
								42	9									
11	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	98	1	1837	2	Y	55					69
								61	9									
12	2046	N	1960	-0-		-86	-0-	101	1	1834	2	Y	23	70	1			22
								25	9									
01	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	35					57
								39	9									
*02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	73	1			7
								25	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. GAS	(I) 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	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	148	1	3080	2	Y	2					30
								2	9									
10	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	162	1	3131	2	Y	41					71
								45	9									
11	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	177	1	3323	2	Y	15	74	1			12
								17	9									
12	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	185	1	3348	2	Y	1					13
								1	9									
01	3534	X	3468	-0-		-66	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					13
*02	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	173	1	3050	2	Y	31					44
								34	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2922	N	2922	-0-		-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	9	30	1			4
								10	9									
10	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	140	1	2705	2	Y	-0-					4
11	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	134	1	2523	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2623	-0-		-198	-0-	137	1	2486	2	Y	-0-					4
01	2790	N	2563	-0-		-227	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2317	-0-		-175	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-					4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	150	1	3113	2	Y	2					22
							2	9									
10	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	149	1	2871	2	Y	8	26	1			4
							9	9									
11	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	161	1	3020	2	Y	3					7
							3	9									
12	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	156	1	2821	2	Y	5					12
							6	9									
01	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	158	1	2674	2	Y	3					15
							3	9									
02	2716	X	2466	-0-	-250	-0-	133	1	2330	2	Y	3					18
							3	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	75	1	1556	2	N	1					143
							1	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	13					156
							14	9									
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					156
12	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	74	1	1349	2	N	-0-					156
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					156
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					156

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
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					2
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	132	1	2475	2	Y	24					27
							26	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	9	27	1			9
							10	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15					24
							17	9									
02	2464	N	1980	-0-	-484	-0-	106	1	1863	2	Y	10	31	1			3
							11	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
09	3150	X	2820	-0-	-330	-0-	129	1	2691	2	N	-0-					100
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	146	1	2822	2	N	40	122	1			18
							44	9									
11	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	140	1	2619	2	N	-0-					18
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	145	1	2634	2	N	-0-					18
01	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					18
02	2716	X	1524	-0-	-1192	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					18

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
09	2550	N	2238	-0-	-312	-0-	97	1	2021	2	N	109	182	1			34
							120	9									
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	116	1	2234	2	N	-0-					34
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	122	1	2281	2	N	-0-					34
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2268	2	N	-0-					34
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	N	-0-					34
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	N	173	192	1			15
							190	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	10					157
							11	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	N	22	162	1			17
							24	9									
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	37	1	701	2	N	-0-					17
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	N	2					19
							2	9									
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-					19
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	77					96
							85	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1249	2	Y	73	134	1			34
							80	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-					34
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-					34
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-					34
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					34
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					34

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
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	2	N	-0-					51
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					51
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-					51
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					51
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-					51
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	163	1	3400	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	197	1	3815	2	Y	-0-					4
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	196	1	3671	2	Y	-0-					4
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	256	1	4649	2	Y	-0-					4
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	256	1	4328	2	Y	-0-					4
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	157	1	3272	2	Y	9					60
							10	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	217	1	4185	2	Y	8	64	1			4
							9	9									
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	211	1	3967	2	Y	3					7
							3	9									
12	3503	X	2862	-0-	-641	-0-	149	1	2709	2	Y	4					11
							4	9									
01	4526	X	1679	-0-	-2847	-0-	94	1	1583	2	Y	2					13
							2	9									
02	3976	X	2451	-0-	-1525	-0-	132	1	2316	2	Y	3					16
							3	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	301	1	6275	2	Y	11					71
							12	9									
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	389	1	7519	2	Y	44	92	1			23
							48	9									
11	7320	X	6974	-0-	-346	-0-	352	1	6610	2	Y	11					34
							12	9									
12	7564	X	7457	-0-	-107	-0-	388	1	7040	2	Y	26					60
							29	9									
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	339	1	5739	2	Y	11					71
							12	9									
02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	221	1	3880	2	Y	9					80
							10	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3	N	-0-	-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-	-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3	N	-0-	-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-	-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3	N	-0-	-0-
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15012	X	6270	-0-	-8742	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
*02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9870	-0-	-918	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
11	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
*02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	3			N	-0-					-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3			N	-0-					-0-
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3			N	-0-					-0-
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	3			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
*02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
*02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		110	-0-	110	247	110	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		318	-0-	318	565	318	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		148	-0-	148	713	148	3			N	-0-					-0-
01	982	X	269	-0-	-713	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15427	X	7025	-0-	-8402	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	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
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			N	-0-					-0-
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	11748	-0-	-792	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11951	-0-	-1007	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12631	-0-	-327	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	11218	-0-	-290	-0-	11218	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
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	3			N	-0-					-0-
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
*02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3		N	-0-			-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1020	N	822	-0-	-198	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	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
09	6900	X	4865	-0-	-2035	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
10	7037	X	4186	-0-	-2851	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
11	6810	X	4146	-0-	-2664	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
12	6417	X	4075	-0-	-2342	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
01	5766	X	4662	-0-	-1104	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
02	4536	X	4160	-0-	-376	-0-	4160	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1328	-0-	-832	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	464	-0-	-1582	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	508	-0-	-856	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6461	-0-	-259	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5940	-0-	-780	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5223	-0-	-797	-0-	5223	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
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
10	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7327	-0-	-53	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
*02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	957	-0-	-2081	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
09	2790	X	316	-0-	-2474	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	390	X	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

09	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	726	-0-	-2033	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	297	-0-	-1953	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

09	11490	X	9923	-0-	-1567	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
11	11010	X	9658	-0-	-1352	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	9364	-0-	-1548	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8288	-0-	-980	-0-	8288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	986	-0-	-1264	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

09	6690	X	6116	-0-	-574	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4731	-0-	-1717	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5159	-0-	-553	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

09	8370	X	8142	-0-	-228	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8291	-0-	-358	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	5628	-0-	-2742	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7573	-0-	-15	-0-	7573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1675	-0-	-515	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1200	-0-	-368	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1644	-0-	-1177	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

09	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	3			N	-0-					-0-
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
*02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

09	7050	X	6404	-0-	-646	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
*02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2125	-0-	-1161	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2901	-0-	-67	-0-	2901	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
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3373	-0-	-155	-0-	3373	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
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	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
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	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
09	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3200	-0-	-300	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

09	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3740	-0-	-321	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3164	-0-	-224	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

09	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2052	-0-	-524	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1291	-0-	-417	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

09	2430	X	2202	-0-	-228	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

09	1560	X	1295	-0-	-265	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	781	-0-	-831	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
*02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

09	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

09	1860	N	1260	-0-	-600	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	693	-0-	-657	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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 #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2111	-0-	-379	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
10	2139	X	560	-0-	-1579	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	1800	X	194	-0-	-1606	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	2170	X	951	-0-	-1219	-0-	951	3		N	-0-			-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
02	1960	X	1870	-0-	-90	-0-	1870	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
10	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	3		N	-0-			-0-
11	3510	X	3008	-0-	-502	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	1265	-0-	-2605	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	3999	X	2125	-0-	-1874	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
11	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
12	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
*02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		279	-0-	279	279	279	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		931	-0-	931	1210	931	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1221	-0-	1221	2431	1221	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		996	-0-	996	3427	996	3		N	-0-			-0-
01	4558	X	1131	-0-	-3427	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4210	-0-	-494	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

09	7890	X	7838	-0-	-52	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7941	-0-	-150	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6106	-0-	-1286	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

09	4260	X	3885	-0-	-375	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3641	-0-	-589	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3488	-0-	-152	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

09	7380	X	7230	-0-	-150	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7011	-0-	-615	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6982	-0-	-398	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6894	-0-	-577	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5987	-0-	-761	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

09	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1183	-0-	-617	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
*02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2377	-0-	-263	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	924	N	392	-0-	-532	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

09	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6328	-0-	-492	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5736	-0-	-714	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6184	-0-	-295	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5597	-0-	-255	-0-	5597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

09	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4904	-0-	-80	-0-	4904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

09	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1621	-0-	-1683	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

09	2790	X	260	-0-	-2530	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	210	-0-	-2673	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	261	-0-	-2529	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	109	-0-	-1069	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	252	X	57	-0-	-195	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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
09	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	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
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	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
09	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5269	-0-	-527	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 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
09	4620	X	3283	-0-	-1337	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3592	-0-	-1182	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3228	-0-	-1392	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3691	-0-	-804	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2784	-0-	-464	-0-	2784	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
09	1980	X	95	-0-	-1885	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	X	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
*02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	507	-0-	-243	-0-	19	1	488	2	Y	-0-					5
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					5
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					5
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	1					6
							1	9									
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	39	1	536	2	Y	1					7
							1	9									

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
09	8100	X	6816	-0-	-1284	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	6110	-0-	-2012	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	5898	-0-	-1512	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5700	-0-	-656	-0-	5700	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
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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
09	4170	X	3807	-0-	-363	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3015	-0-	-541	-0-	3015	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	7380	X	5582	-0-	-1798	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	4234	-0-	-2927	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	4421	-0-	-2299	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	2126	-0-	-4260	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
*02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2276	-0-	-552	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
*02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	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
09	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2016	-0-	-140	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 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
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	5310	X	1037	-0-	-4273	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4505	-0-	-858	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
*02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	426	-0-	426	502	426	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

09	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1871	-0-	-1632	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1712	-0-	-1452	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4493	-0-	-787	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4591	-0-	-865	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4293	-0-	-1163	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3916	-0-	-1012	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

09	3420	X	3113	-0-	-307	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2694	-0-	-218	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

09	9510	X	2377	-0-	-7133	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	3000	-0-	-6827	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	5958	-0-	-3552	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6380	-0-	-1184	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
*02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

09	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2340	-0-	-40	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

09	7860	X	7295	-0-	-565	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7248	-0-	-282	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7412	-0-	-245	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6581	-0-	-223	-0-	6581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

09	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

09	7200	X	7198	-0-	-2	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6306	-0-	-1074	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6246	-0-	-1380	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5586	-0-	-1134	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

09	4500	X	3422	-0-	-1078	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3437	-0-	-841	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

09	9090	X	8506	-0-	-584	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	7756	-0-	-1358	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8321	-0-	-607	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7681	-0-	-719	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

09	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3821	-0-	-798	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8593	-0-	-107	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8537	-0-	-453	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8623	-0-	-77	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7026	-0-	-1010	-0-	7026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8051	-0-	-505	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7755	-0-	-525	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7132	-0-	-316	-0-	7132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	561	-0-	-531	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2708	-0-	-516	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3839	-0-	-421	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2942	-0-	-1460	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2688	-0-	-1280	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3299	-0-	-285	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	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
09	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1365	-0-	-63	-0-	1365	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
09	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2343	-0-	-457	-0-	2343	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
09	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	640	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
09	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2586	-0-	-466	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
*02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10029	-0-	-2511	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
10	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	5951	-0-	-6589	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	6611	-0-	-6347	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	5201	-0-	-6610	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	6050	-0-	-3302	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	8998	-0-	-2582	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9433	-0-	-2068	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	9586	-0-	-1484	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	9711	-0-	-1325	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9440	-0-	-1069	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	7798	-0-	-1162	-0-	7798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	11086	-0-	-224	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	10838	-0-	-849	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10853	-0-	-457	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9287	-0-	-1073	-0-	9287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2218	-0-	-50	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4375	-0-	-125	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4040	-0-	-524	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7185	-0-	-1485	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	8092	-0-	-247	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7560	-0-	-510	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6837	-0-	-471	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4660	-0-	-500	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4436	-0-	-352	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9724	-0-	-656	-0-	9724	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	9275	-0-	-1045	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9535	-0-	-850	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	8513	-0-	-559	-0-	8513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10585	-0-	-575	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10491	-0-	-1041	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10567	-0-	-593	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9363	-0-	-521	-0-	9363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	148	-0-	-2797	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	186	-0-	-2664	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	576	-0-	-2369	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1179	-0-	-1191	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1824	-0-	-532	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7144	-0-	-626	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7088	-0-	-941	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7463	-0-	-157	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7359	-0-	-174	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	6269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6341	-0-	-355	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5580	-0-	-384	-0-	5580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5640	-0-	-510	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4985	-0-	-279	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4910	-0-	-460	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

09	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2947	-0-	-77	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

09	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5391	-0-	-99	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3439	-0-	-1685	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

09	11700	X	10139	-0-	-1561	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	9644	-0-	-1276	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9758	-0-	-999	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	9015	-0-	-701	-0-	9015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

09	12750	X	11726	-0-	-1024	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11817	-0-	-1358	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	10840	-0-	-1910	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	11376	-0-	-1706	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	10993	-0-	-1438	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	9269	-0-	-1679	-0-	9269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

09	9480	X	8741	-0-	-739	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8241	-0-	-1276	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8832	-0-	-228	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8172	-0-	-1190	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7391	-0-	-841	-0-	7391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5591	-0-	-361	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8255	-0-	-835	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8045	-0-	-1255	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	7465	-0-	-1587	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6175	-0-	-1525	-0-	6175	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
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	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
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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
09	11130	X	11074	-0-	-56	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	10625	-0-	-876	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	10073	-0-	-1057	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
12	11501	X	10208	-0-	-1293	-0-	10208	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9870	-0-	-1631	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9216	-0-	-1116	-0-	9216	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
09	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
*02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	753	-0-	-535	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2015	-0-	-465	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1841	-0-	-287	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	8018	-0-	-2274	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	7740	-0-	-2552	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
*02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	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
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6878	-0-	-2019	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6390	-0-	-1646	-0-	6390	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
09	10020	X	9290	-0-	-730	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9412	-0-	-601	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9591	-0-	-69	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	8524	-0-	-1427	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
*02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	12649	-0-	-641	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	12783	-0-	-981	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12578	-0-	-1186	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
02	12432	X	11283	-0-	-1149	-0-	11283	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
09	5910	X	3860	-0-	-2050	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4487	-0-	-1423	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4451	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
09	4440	X	4413	-0-	-27	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3694	-0-	-863	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3310	-0-	-806	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12742	-0-	-788	-0-	12742	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	11867	-0-	-3664	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	11959	-0-	-3071	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
12	15531	X	13775	-0-	-1756	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	13750	-0-	-1068	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
*02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9278	-0-	-1192	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	9305	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	8706	-0-	-984	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8623	-0-	-1204	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	8283	-0-	-1482	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7334	-0-	-1318	-0-	7334	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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
10	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
*02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	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
09	4050	X	3477	-0-	-573	-0-	126	1	3292	2	N	54					202
							59	9									
10	4185	X	2946	-0-	-1239	-0-	177	1	2769	2	N	-0-					202
11	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	220	1	3404	2	N	-0-					202
12	4030	X	3002	-0-	-1028	-0-	184	1	2818	2	N	-0-	179	1			23
01	4030	X	2016	-0-	-2014	-0-	139	1	1877	2	N	-0-					23
02	3388	X	924	-0-	-2464	-0-	62	1	862	2	N	-0-					23

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
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5470	-0-	-50	-0-	5470	3		N	-0-			-0-
10	5766	X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3		N	-0-			-0-
11	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
12	5766	X	4937	-0-	-829	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
01	5735	X	4661	-0-	-1074	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
02	5096	X	4845	-0-	-251	-0-	4845	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
09	3780	X	1601	-0-	-2179	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	1487	-0-	-2109	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	1430	-0-	-1540	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
01	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
*02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6296	-0-	-1024	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
10	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	5428	3		N	-0-			-0-
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3		N	-0-			-0-
12	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	4994	3		N	-0-			-0-
01	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	3		N	-0-			-0-
02	5992	X	5167	-0-	-825	-0-	5167	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
09	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
11	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
01	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	2588	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
09	5730	X	5125	-0-	-605	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
10	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	5372	3		N	-0-			-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3		N	-0-			-0-
12	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	3		N	-0-			-0-
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
02	5152	X	4760	-0-	-392	-0-	4760	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
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3		N	-0-			-0-
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3		N	-0-			-0-
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3		N	-0-			-0-
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3		N	-0-			-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3		N	-0-			-0-
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	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
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
11	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
12	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
01	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
*02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3252	-0-	-1428	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	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
09	11640	X	10644	-0-	-996	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	11027	-0-	-598	-0-	11027	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10560	-0-	-630	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9890	-0-	-1580	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	9654	-0-	-1537	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	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
09	7530	X	7281	-0-	-249	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7690	-0-	-91	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
*02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	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
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4347	-0-	-1171	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	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
09	9570	X	7479	-0-	-2091	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7163	-0-	-2478	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	8079	-0-	-1071	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	6690	-0-	-2517	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7080	-0-	-1011	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5844	-0-	-1688	-0-	5844	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
09	2160	N	1267	-0-	-893	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1786	-0-	-554	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1768	-0-	-650	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2104	-0-	-304	-0-	2104	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
09	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5130	-0-	-1008	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4590	-0-	-1331	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
*02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	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
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	1104	3849	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5444	-0-	2344	3448	5444	3			N	-0-					-0-
01	8082	X	4634	-0-	-3448	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	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
09	8130	X	7446	-0-	-684	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7050	-0-	-886	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	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
09	2400	X	138	-0-	-2262	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	174	-0-	-2306	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	140	-0-	-2260	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	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
09	11040	X	10198	-0-	-842	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10179	-0-	-1105	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
11	10830	X	9909	-0-	-921	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9937	-0-	-851	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8880	-0-	-640	-0-	8880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	3525	-0-	-2775	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4680	-0-	-1644	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4436	-0-	-1888	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	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
09	9060	X	8316	-0-	-744	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	7847	-0-	-1267	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	7809	-0-	-891	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	5145	-0-	-3845	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6514	-0-	-2383	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6221	-0-	-1535	-0-	6221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3862	-0-	-248	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3342	-0-	-298	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1084	-0-	-686	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	12812	-0-	-568	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13006	-0-	-789	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12497	-0-	-853	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
12	13578	X	12634	-0-	-944	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12572	-0-	-882	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	10186	-0-	-1770	-0-	10186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

09	4530	X	3898	-0-	-632	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3056	-0-	-1264	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2693	-0-	-947	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

09	4530	X	3811	-0-	-719	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3184	-0-	-1256	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3423	-0-	-133	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

09	12180	X	10873	-0-	-1307	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
10	12400	X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10465	-0-	-1265	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	10640	-0-	-1171	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10452	-0-	-1080	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9212	-0-	-924	-0-	9212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

09	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
11	12840	X	11140	-0-	-1700	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	11092	-0-	-2176	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
01	13268	X	10756	-0-	-2512	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	9119	-0-	-1801	-0-	9119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6535	-0-	-125	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6115	-0-	-953	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6063	-0-	-777	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5551	-0-	-553	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7510	-0-	-620	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	6921	-0-	-1479	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	2524	-0-	-6156	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5576	-0-	-2608	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
*02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6388	-0-	-902	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	5711	-0-	-1636	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6195	-0-	-21	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1318	-0-	-812	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1075	-0-	-847	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	145	-0-	-1715	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	420	-0-	-1037	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	897	-0-	-335	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	10328	-0-	-1762	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	10394	-0-	-2099	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10215	-0-	-1185	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10485	-0-	-1202	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10194	-0-	-1307	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	9121	-0-	-511	-0-	9121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	3847	-0-	-2363	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4142	-0-	-2275	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	3590	-0-	-2620	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3577	-0-	-323	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

09	8850	X	7905	-0-	-945	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8204	-0-	-538	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7945	-0-	-515	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7872	-0-	-870	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6893	-0-	-527	-0-	6893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

09	6330	X	5986	-0-	-344	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5918	-0-	-623	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	4185	-0-	-2356	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4790	-0-	-810	-0-	4790	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

09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					197
10	992	N	240	-0-	-752	-0-	14	1	226	2	N	-0-					197
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	7	1	110	2	N	-0-					197
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	2	177	1			22
							2	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					22
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

09	2400	X	393	-0-	-2007	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	488	-0-	-2116	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	850	-0-	-1670	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	658	-0-	-1946	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	784	X	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 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
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4058	-0-	-716	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3458	-0-	-434	-0-	3458	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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1920	2	191	9	N	174	186	1			160
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1383	2	161	9	N	146	188	1			118
11	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1396	2	111	9	N	101					219
12	2170	N	1322	-0-	-848	-0-	1123	2	199	9	N	181	180	1			220
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	822	2	165	9	N	150	188	1			182
02	1400	N	883	-0-	-517	-0-	741	2	142	9	N	129	196	1			115

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
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	2	N	-0-					155
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	55	1	855	2	N	-0-					155
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	-0-					155
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	49	1	745	2	N	-0-					155
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	54	1	728	2	N	-0-					155
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	2	N	-0-					155

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	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
09	7410	X	6803	-0-	-607	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	5618	-0-	-1667	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	4562	-0-	-2638	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	2952	-0-	-4488	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	2615	-0-	-4825	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	3764	-0-	-2592	-0-	3764	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
09	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2339	-0-	-321	-0-	2339	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
09	5490	X	5155	-0-	-335	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4678	-0-	-932	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4593	-0-	-1204	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3074	-0-	-230	-0-	3074	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
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	1707	-0-	-1653	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1647	-0-	-1825	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1673	2	36	9	N	33					188
10	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1805	2	47	9	N	43					231
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1888	2	32	9	N	29					260
12	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1323	2	23	9	N	21	141	1			140
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1926	2	52	9	N	47					187
02	1792	N	1396	-0-	-396	-0-	1362	2	34	9	N	31					218

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
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	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
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					98
*10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			Y	-0-					98
*11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			Y	-0-					98
*12	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					98
*01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					98
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			Y	-0-					98

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

09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					27
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3117	2	6	9	N	5					32
12	713	X	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					34
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					34
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3562	2	20	9	N	18					44
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					44
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					44
12	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3291	2	152	9	N	138	171	1			11
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3676	2	12	9	N	11					46
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					46
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					46
12	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3335	2	1	9	N	1					47
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					49
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					49
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					49
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					49
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					49
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					85
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					85
11	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					85
12	806	X	702	-0-	-104	-0-	701	2	1	9	N	1					86
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					86
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					188
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	171	1			23
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1853	2	9	9	N	8					31
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					35
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	3					403
*08	74	N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	3					406
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					411
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					416
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					421
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					425
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					430
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					435

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	5					53
							6	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	2	Y	7					60
							8	9									
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2033	2	Y	-0-					60
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	Y	-0-					60
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	2	Y	10					70
							11	9									
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	11					81
							12	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1386	-0-	-84	-0-	51	1	1335	2	Y	-0-					1
10	1519	X	1378	-0-	-141	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					1
11	1470	X	624	-0-	-846	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					1
12	1488	X	592	-0-	-896	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					1
01	1488	X	639	-0-	-849	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
02	1288	X	821	-0-	-467	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	55	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
09	7020	X	6616	-0-	-404	-0-	437 1 103 9		6076	2	N	94	3	8			209
10	7192	X	6841	-0-	-351	-0-	403 1 113 9		6325	2	N	103	185	1			127
11	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	397 1 106 9		6029	2	N	96	180	1	4	8	39
12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	459 1 122 9		6940	2	N	111					150
01	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	401 1 108 9		5971	2	N	98	187	1			61
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366 1 141 9		5359	2	N	128	3	8			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2217	2	78	9	Y	71	68	1			15
10	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1061	2	34	9	Y	31	37	1			9
11	2040	N	977	-0-	-1063	-0-	943	2	34	9	Y	31	34	1			6
12	2108	N	997	-0-	-1111	-0-	961	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1045	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	858	2	30	9	Y	27	25	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					27
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2339	2	22	9	N	20					252
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	N	13					265
11	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	2138	2	23	9	N	21	186	1			100
12	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2255	2	19	9	N	17					117
01	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2378	2	22	9	N	20					137
*02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2210	2	105	9	N	95					232

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	2074	2	7	9	N	6					199
10	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2393	2	15	9	N	14					213
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2138	2	7	9	N	6					219
12	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2443	2	12	9	N	11					230
01	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2196	2	13	9	N	12					242
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2123	2	84	9	N	76					318

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	25	1	2012	2	N	1					31
							1	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	3					34
							3	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	-0-					34
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	-0-					34
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					34
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					34

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	490	-0-	-2450	-0-	484	2	6	9	N	5					140
10	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2157	2	24	9	N	22	2	8			160
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3453	2	40	9	N	36	156	1			40
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3515	2	28	9	N	25					65
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	1	8			92
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2027	2	21	9	N	19					111

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1504	2	124	9	N	113	273	1			60
10	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1864	2	69	9	N	63					123
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1750	2	138	9	N	125	185	1			63
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1699	2	90	9	N	82					145
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1742	2	102	9	N	93	195	1			43
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	N	52					95

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148	N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3023	6	215	9	Y	195	189	1			168
10	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2537	6	226	9	Y	205	217	1			156
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3117	6	178	9	Y	162	187	1			131
12	3348	X	1607	-0-	-1741	-0-	1499	6	108	9	Y	98	82	1			147
01	3348	X	1868	-0-	-1480	-0-	1686	6	182	9	Y	165	183	1			129
02	3080	X	1949	-0-	-1131	-0-	1749	6	200	9	Y	182	176	1			135

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	498	-0-	-402	-0-	465	6	33	9	Y	30	29	1			31
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	6	37	9	Y	34	34	1			31
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1611	6	186	9	Y	169	195	1			5
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1462	6	106	9	Y	96	80	1			21
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1463	6	41	9	Y	37	41	1			17
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	6	35	9	Y	32	29	1	2	8	18

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	3955	6	281	9	Y	255	248	1	1	8	1005
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3945	6	284	9	Y	258	270	1	2	8	991
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4293	6	196	9	Y	178	205	1			964
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3943	6	284	9	Y	258	215	1			1007
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	3952	6	222	9	Y	202	224	1			985
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3155	6	221	9	Y	201	494	1			692

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	3245	-0-	-2755	-0-	3030	6	215	9	Y	195	190	1			233
10	6200	X	4759	-0-	-1441	-0-	4438	6	321	9	Y	292	310	1			215
11	6000	X	1764	-0-	-4236	-0-	1591	6	173	9	Y	157	180	1			192
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7290	6	525	9	Y	477	398	1			271
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6437	6	459	9	Y	417	462	1			226
02	4312	X	2463	-0-	-1849	-0-	2305	6	158	9	Y	144	139	1			231

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5274	6	374	9	Y	340	331	1			173
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	4786	6	518	9	Y	471	497	1			147
11	2880	X	2158	-0-	-722	-0-	1964	6	194	9	Y	176	202	1			121
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5566	6	400	9	Y	364	304	1			181
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	5456	6	363	9	Y	330	365	1			146
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4204	6	367	9	Y	334	322	1			158

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	13910	-0-	-2260	-0-	12990	6	920	9	Y	836	814	1			477
10	16709	X	14123	-0-	-2586	-0-	13109	6	1014	9	Y	922	972	1	1	8	426
11	16170	X	9312	-0-	-6858	-0-	8703	6	609	9	Y	554	638	1			342
12	16120	X	2230	-0-	-13890	-0-	2080	6	150	9	Y	136	114	1			364
01	16120	X	11996	-0-	-4124	-0-	11315	6	681	9	Y	619	686	1			297
*02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	13668	6	838	9	Y	762	434	1			625

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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
09	810	#	504	-0-	-306	-0-	479	2	25	9	N	23					74
10	930	#	198	-0-	-732	-0-	179	2	19	9	N	17					91
11	960	#	422	-0-	-538	-0-	404	2	18	9	N	16					107
12	992	#	488	-0-	-504	-0-	468	2	20	9	N	18					125
01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28					153
*02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	N	30	151	1			32

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-	113	1			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239						N	-0-					24

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/16

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

09	2700	X	1658	-0-	-1042	-0-	1651	2	7	9	N	6					85
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2734	2	74	9	N	67					152
11	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1925	2	22	9	N	20	2	8			170
12	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2223	2	6	9	N	5	158	1			17
01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2532	2	84	9	N	76					93
02	2548	X	2308	-0-	-240	-0-	2252	2	56	9	N	51					144

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	10					42
							20	3	11	9							
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	56	2	N	6					48
							13	3	7	9							
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	9					57
							16	3	10	9							
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	69	2	N	6					63
							14	3	7	9							
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	7					70
							15	3	8	9							
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	10					80
							16	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-	59	1			21
							73	3									
10	1085	N	455	-0-	-630	-0-	27	1	346	2	N	14					35
							67	3	15	9							
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	2					37
							70	3	2	9							
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	N	-0-					37
							100	3									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	6					43
							129	3	7	9							
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	570	2	N	2					45
							77	3	2	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	957	2	N	-0-					90
							183	3									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					90
							218	3									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1094	2	N	-0-					90
							209	3									
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	31	1	823	2	N	3					93
							137	3	3	9							
01	1457	N	790	-0-	-667	-0-	54	1	617	2	N	2					95
							117	3	2	9							
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	89	1	1038	2	N	2					97
							141	3	2	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	2					15
							65	3	2	9							
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	7					37
							7	3	8	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					37
							16	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	21					58
							21	3	23	9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	85	2	N	5					40
							19	3	6	9							
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	2					42
							19	3	2	9							
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					42
							50	3									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					42
							56	3									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	8					50
							60	3	9	9							
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	16	1	168	2	N	-0-					50
							38	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	16	2	N	-0-					32
							3	3									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	15					47
							15	3	17	9							
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					47
							21	3									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					47
							9	3									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					47
							30	3									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	1					48
							17	3	1	9							

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
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	N	1					128
							190	3	1	9							
10	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	82	1	1045	2	N	2					130
							200	3	2	9							
11	1200	N	707	-0-	-493	-0-	47	1	554	2	N	-0-					130
							106	3									
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	35	1	908	2	N	7					137
							150	3	8	9							
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	81	1	920	2	N	18	122	1			33
							175	3	20	9							
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					33
							103	3									

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
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					19
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	15					60
							15	3	17	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	5					65
							12	3	6	9							

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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	5	135	1			28
							119	3	6	9							
10	1054	N	542	-0-	-512	-0-	34	1	427	2	N	-0-					28
							81	3									
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	40	1	464	2	N	2					30
							88	3	2	9							
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	N	22					52
							114	3	24	9							
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	6					58
							95	3	7	9							
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	31	1	359	2	N	4					62
							49	3	4	9							

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
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	96	1	1805	2	N	4					137
							345	3	4	9							
10	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	78	1	990	2	N	-0-					137
							189	3									
11	2280	N	1941	-0-	-339	-0-	128	1	1508	2	N	15					152
							288	3	17	9							
12	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	58	1	1521	2	N	15					167
							252	3	17	9							
01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	62	1	717	2	N	-0-	136	1			31
							137	3									
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	87	1	1011	2	N	4					35
							137	3	4	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	6					63
							30	3	7	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	2					65
							38	3	2	9							
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	3					68
							28	3	3	9							
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	4					72
							27	3	4	9							
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					72
							39	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	-0-					72
							14	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	41	2	N	-0-					36
							8	3									
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	25	2	N	-0-					36
							5	3									
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
							2	3									
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
							1	3									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	7					43
							9	3	8	9							
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	22	1	420	2	N	7					55
							80	3	8	9							
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	17					72
							105	3	19	9							
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	2	N	15					87
							219	3	17	9							
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	15					102
							184	3	17	9							
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	N	8					110
							190	3	9	9							
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	67	1	774	2	N	12					122
							105	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	29	1	534	2	N	2	134	1			28
							121	3	2	9							
10	899	N	656	-0-	-243	-0-	40	1	501	2	N	2					30
							113	3	2	9							
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	43	1	496	2	N	10					40
							112	3	11	9							
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	592	2	N	8					48
							118	3	9	9							
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	15					63
							124	3	17	9							
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	4					67
							126	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	13					73
							252	3	14	9							
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	12					85
							240	3	13	9							
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	922	2	N	12					97
							209	3	13	9							
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	13					110
							186	3	14	9							
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	13					123
							237	3	14	9							
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	10					133
							182	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

09	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	59	1	1109	2	N	16					88
							252	3	18	9							
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	91	1	1160	2	N	14	83	1			19
							263	3	15	9							
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	N	26					45
							288	3	29	9							
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	15					60
							243	3	17	9							
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1197	2	N	17					77
							270	3	19	9							
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	102	1	1071	2	N	11					88
							243	3	12	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	N	2					65
							197	3	2	9							
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	70	1	893	2	N	5					70
							203	3	6	9							
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	3					73
							194	3	3	9							
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	34	1	858	2	N	7					80
							172	3	8	9							
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	877	2	N	5					85
							198	3	6	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	74	1	783	2	N	7					92
							178	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
							3	3									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	24	2	N	-0-					22
							4	3									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	3	N	-0-					22
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					22
							3	3									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	3	N	-0-					22
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
							2	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	6	1	130	2	N	3					23
							30	3	3	9							
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	2					25
							41	3	2	9							
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	3					28
							49	3	3	9							
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	5					33
							36	3	6	9							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	7					40
							50	3	8	9							
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	16	1	167	2	N	2					42
							38	3	2	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	16					68
							210	3	18	9							
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	90	1	1141	2	N	4					72
							218	3	4	9							
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	107	1	1255	2	N	8					80
							239	3	9	9							
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	41	1	1080	2	N	15					95
							179	3	17	9							
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	N	10	41	1			64
							220	3	11	9							
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					64
							154	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	954	2	N	9					67
							216	3	10	9							
10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	72	1	913	2	N	3					70
							207	3	3	9							
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	72	1	846	2	N	3					73
							192	3	3	9							
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	940	2	N	12					85
							188	3	13	9							
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	N	11	44	1			52
							294	3	12	9							
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	67	1	705	2	N	5					57
							160	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	57	1	1068	2	N	19	52	1			80
							242	3	21	9							
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	2	N	17	82	1			15
							255	3	19	9							
11	1770	N	193	-0-	-1577	-0-	13	1	147	2	N	-0-					15
							33	3									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					15
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					15

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	5					55
							323	3	6	9							
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	17					72
							209	3	19	9							
11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	140	1	1648	2	N	9	52	1			29
							315	3	10	9							
12	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	48	1	1267	2	N	21					50
							210	3	23	9							
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	N	8					58
							225	3	9	9							
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	108	1	1258	2	N	14					72
							171	3	15	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	2	N	22					150
							198	3	24	9							
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	49	1	620	2	N	2					152
							118	3	2	9							
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	40	1	473	2	N	10	142	1			20
							91	3	11	9							
12	1364	N	683	-0-	-681	-0-	21	1	552	2	N	17					37
							91	3	19	9							
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	28					65
							131	3	31	9							
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	13					78
							71	3	14	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	143	1	2685	2	N	38	43	1			70
							513	3	42	9							
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	196	1	2480	2	N	7					77
							474	3	8	9							
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	200	1	2342	2	N	3					80
							447	3	3	9							
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	104	1	2725	2	N	30					110
							451	3	33	9							
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	226	1	2600	2	N	9	54	1			65
							497	3	10	9							
02	2464	X	1930	-0-	-534	-0-	137	1	1579	2	N	-0-					65
							214	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	39	1	720	2	N	10					82
							163	3	11	9							
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	10					92
							193	3	11	9							
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	13					105
							202	3	14	9							
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	30	1	750	2	N	10					115
							150	3	11	9							
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	60	1	723	2	N	5					120
							164	3	6	9							
02	1092	N	737	-0-	-355	-0-	52	1	553	2	N	5					125
							126	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

09	1080	N	695	-0-	-385	-0-	29	1	559	2	N	-0-					40
							107	3									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	3					43
							146	3	3	9							
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	2					45
							173	3	2	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	15					60
							107	3	17	9							
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1285	2	N	-0-					60
							245	3									
02	1092	N	795	-0-	-297	-0-	57	1	651	2	N	-0-					60
							87	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	N	15					73
							154	3	17	9							
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	19					92
							178	3	21	9							
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	20					112
							158	3	22	9							
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	33					145
							201	3	36	9							
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	22	133	1			34
							218	3	24	9							
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	14					48
							152	3	15	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	3					73
							31	3	3	9							
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	4					77
							42	3	4	9							
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	133	2	N	3					80
							26	3	3	9							
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	7					87
							32	3	8	9							
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	201	2	N	1					88
							39	3	1	9							
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	11	1	127	2	N	4					92
							17	3	4	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	2	1			27
10	1178	N	478	-0-	-700	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			27
11	1020	N	408	-0-	-612	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			27
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-	2	1			25
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			25
*02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2	2	1			25

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3054	2	15	9	Y	14	16	1			11
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5057	2	22	9	Y	20	18	1			13
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10	10	1			13
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2397	2			Y	-0-	10	1			3
01	5084	X	2187	-0-	-2897	-0-	2178	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2112	2	9	9	Y	8	7	1			4

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
09	82890	X	76073	-0-	-6817	-0-	75721	2	352	9	Y	320	343	1			2
10	85653	X	70806	-0-	-14847	-0-	70435	2	371	9	Y	337	300	1			39
11	82890	X	66923	-0-	-15967	-0-	66573	2	350	9	Y	318	312	1	7	8	38
12	79298	X	64067	-0-	-15231	-0-	63772	2	295	9	Y	268	306	1			-0-
01	78616	X	62194	-0-	-16422	-0-	61912	2	282	9	Y	256	234	1			22
02	63868	X	44370	-0-	-19498	-0-	44183	2	187	9	Y	170	138	1			54

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
09	91650	X	79443	-0-	-12207	-0-	79101	2	342	9	Y	311	333	1			13
10	94705	X	89092	-0-	-5613	-0-	88677	2	415	9	Y	377	336	1			54
11	91650	X	81464	-0-	-10186	-0-	81037	2	427	9	Y	388	377	1	12	8	53
12	94705	X	81087	-0-	-13618	-0-	80727	2	360	9	Y	327	380	1			-0-
01	94705	X	77520	-0-	-17185	-0-	77172	2	348	9	Y	316	288	1			28
02	78680	X	67933	-0-	-10747	-0-	67646	2	287	9	Y	261	212	1			77

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					60
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					60
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					60
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					28
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					28
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					28
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					28
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERCURY OPERATING, LLC 560337
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

09	14B2 EXT	3138	-0-	3138	7412	15 46	1 9	3077	2	N	42					112
10	14B2 EXT	3104	-0-	3104	10516	16 35	1 9	3053	2	N	32	109	1			35
11	14B2 EXT	2825	-0-	2825	13341	15 40	1 9	2770	2	N	36					71
12	15912 X	2571	-0-	-13341	-0-	15 32	1 9	2524	2	N	29					100
*01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2417	2	N	19	101	1			18
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					18

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4784	138	1 4 9	2125	2	N	4					44
10	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6959	143	1 4 9	2028	2	N	4					48
11	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8893	124	1	1810	2	N	-0-					48
12	DLQ G-10		1191	-0-	1191	10084	110	1	1081	2	N	-0-					48
*01	2800	N	2215	-0-	-585	9499	137	1 10 9	2068	2	N	9					57
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	7707					N	NO RPT					57

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	138	1 13 9	3051	2	N	12					39
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	143	1 10 9	3165	2	N	9					48
11	3000	N	3193	-0-	193	193	138	1 10 9	3045	2	N	9					57
12	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	143	1 14 9	3130	2	N	13					70
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	143	1 12 9	3007	2	N	11					81
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					81

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-					83
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					83
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	N	-0-					83
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1 35 9	3919	2	N	32	51	1			38
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	16	1 24 9	4081	2	N	22					60
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4087	2	N	-0-					60
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	16	1 44 9	4344	2	N	40					100
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	16	1 13 9	4632	2	N	12					112
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					112

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	129	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	129	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	2	N	7					7
							8	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	N	34					41
							37	9									
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-					41
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					41

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	18					79
							20	9									
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	109	1	1233	2	N	6					85
							7	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	2	N	-0-					85
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	N	-0-					85
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	2	N	-0-					85
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					85

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	25					140
							162	3	28	9							
10	1023	N	709	-0-	-314	-0-	42	1	533	2	N	15	120	1			35
							117	3	17	9							
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	39	1	471	2	N	22					57
							103	3	24	9							
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	25	1	709	2	N	21					78
							138	3	23	9							
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	449	2	N	15					93
							99	3	17	9							
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	22					115
							137	3	24	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
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

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	19	1	327	2	N	1					48
							71	3	1	9							
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	170	2	N	-0-					48
							38	3									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	30	1	356	2	N	5					53
							78	3	6	9							
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	2					55
							83	3	2	9							
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	2					57
							99	3	2	9							
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	20	1	232	2	N	-0-					57
							45	3									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	104	1	3354	2	N	43					138
							47	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	2	N	40	148	1			30
							44	9									
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	148	1	4783	2	N	53					83
							58	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	134	1	4332	2	N	39					122
							43	9									
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	5					127
							6	9									
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	73	1	2370	2	N	86	179	1			34
							95	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

09	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	134	2	N	-0-					70
							29	3									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	1	57	1			14
							30	3	1	9							
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	92	2	N	-0-					14
							21	3									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	117	2	N	-0-					14
							23	3									
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	83	2	N	-0-					14
							19	3									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					14
							23	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

09	720	N	647	-0-	-73	-0-	28	1	507	2	N	-0-					38
							112	3									
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	44	1	561	2	N	-0-					38
							123	3									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	-0-					38
							117	3									
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	17	1	499	2	N	-0-					38
							97	3									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	42	1	492	2	N	-0-					38
							109	3									
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	39	1	463	2	N	2					40
							90	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	10	1	126	2	N	2					18
							25	3	2	9							
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					18
							52	3									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					18
							32	3									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					18
							28	3									
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	139	2	N	-0-					18
							27	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

09	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					67
							223	3									
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	79	1	1016	2	N	5					72
							224	3	6	9							
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	72	1	873	2	N	-0-					72
							192	3									
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	30	1	843	2	N	-0-					72
							163	3									
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	67	1	782	2	N	3					75
							172	3	3	9							
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	61	1	715	2	N	3					78
							138	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	219	-0-	-411	-0-	9	1	157	2	N	17					70
							34	3	19	9							
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	18	1	225	2	N	7					77
							49	3	8	9							
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	12	1	145	2	N	16					93
							32	3	18	9							
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	12					105
							36	3	13	9							
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	17					122
							58	3	19	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	140	2	N	10					132
							27	3	11	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	41	1	724	2	N	-0-					65
							159	3									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	N	-0-					65
							145	3									
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	51	1	612	2	N	-0-					65
							134	3									
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	27	1	763	2	N	-0-					65
							148	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					65
							161	3									
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	41	1	493	2	N	-0-					65
							96	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	57					137
							262	3	63	9							
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	55	1	686	2	N	66					203
							199	3	73	9							
11	1020	N	785	-0-	-235	-0-	53	1	542	2	N	31	172	1			62
							156	3	34	9							
12	1333	N	561	-0-	-772	-0-	18	1	400	2	N	35					97
							104	3	39	9							
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	25	1	259	2	N	38					135
							75	3	42	9							
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	23	1	248	2	N	32					167
							50	3	35	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	64	1	1153	2	N	3					30
							254	3	3	9							
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	N	5					35
							257	3	6	9							
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	91	1	1100	2	N	2					37
							242	3	2	9							
12	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	38	1	1096	2	N	3					40
							214	3	3	9							
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	N	8					48
							262	3	9	9							
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	85	1	1006	2	N	4					52
							195	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	816	-0-	-984	-0-	33	1	720	2	N	-0-					75
							63	3									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					75
							99	3									
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	53	1	701	2	N	-0-					75
							62	3									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	2	N	2					77
							71	3	2	9							
01	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	63	1	900	2	N	-0-					77
							80	3									
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					77
							58	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	N	-0-					85
							359	3									
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	114	1	1472	2	N	-0-					85
							324	3									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1275	2	N	-0-					85
							280	3									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					85
							328	3									
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	124	1	1442	2	N	-0-					85
							318	3									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	96	1	1133	2	N	-0-					85
							219	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	789	-0-	-1191	-0-	34	1	617	2	N	3					68
							135	3	3	9							
10	1674	N	858	-0-	-816	-0-	51	1	661	2	N	-0-					68
							146	3									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	12	28	1			52
							212	3	13	9							
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	N	10					62
							206	3	11	9							
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					62
							164	3									
02	1204	N	678	-0-	-526	-0-	44	1	521	2	N	-0-					62
							113	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	N	28					130
							476	3	31	9							
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2220	2	N	18					148
							487	3	20	9							
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	187	1	2214	2	N	30	153	1			25
							484	3	33	9							
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	N	22					47
							407	3	24	9							
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	N	31					78
							650	3	34	9							
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	1705	2	N	22					100
							369	3	24	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	121	2	N	15					67
							27	3	17	9							
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	8					75
							28	3	9	9							
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	8					83
							25	3	9	9							
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	2	1	49	2	N	2					85
							9	3	2	9							
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	98	2	N	15					100
							22	3	17	9							
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	39	2	N	-0-					100
							7	3									

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
09	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	52	1	937	2	N	3					28
							272	3	3	9							
10	1674	N	958	-0-	-716	-0-	55	1	700	2	N	-0-					28
							203	3									
11	1170	N	566	-0-	-604	-0-	39	1	407	2	N	2					30
							118	3	2	9							
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	20	1	468	2	N	2					32
							122	3	2	9							
01	961	N	394	-0-	-567	-0-	27	1	284	2	N	-0-					32
							83	3									
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	27	1	290	2	N	1					33
							59	3	1	9							

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
09	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	113	1	2010	2	N	8					83
							441	3	9	9							
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	225	1	2891	2	N	19					102
							636	3	21	9							
11	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	167	1	2015	2	N	3					105
							442	3	3	9							
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	90	1	2558	2	N	18					123
							497	3	20	9							
01	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	187	1	2190	2	N	14					137
							484	3	15	9							
02	3416	X	2410	-0-	-1006	-0-	160	1	1880	2	N	6					143
							363	3	7	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	3	N	-0-					77
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-					77
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
							5	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	2	N	-0-					42
							253	3									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					42
							202	3									
11	1470	N	1002	-0-	-468	-0-	63	1	769	2	N	-0-					42
							170	3									
12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	26	1	743	2	N	-0-					42
							145	3									
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	57	1	670	2	N	-0-					42
							148	3									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	48	1	564	2	N	-0-					42
							109	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	42	1	906	2	N	3					50
							80	3	3	9							
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-					50
							85	3									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	N	-0-					50
							76	3									
12	1054	N	854	-0-	-200	-0-	22	1	781	2	N	-0-					50
							51	3									
01	1116	N	657	-0-	-459	-0-	40	1	567	2	N	-0-					50
							50	3									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	58	1	771	2	N	3					53
							66	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		52	-0-	52	52	2	1	45	2	N	-0-					45
							5	3									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					45
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	N	-0-					93
							277	3									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	2	N	-0-					93
							305	3									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	N	-0-					93
							242	3									
12	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	34	1	968	2	N	4	78	1			19
							188	3	4	9							
01	1798	N	1111	-0-	-687	-0-	73	1	850	2	N	1					20
							187	3	1	9							
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	76	1	897	2	N	-0-					20
							174	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	747	-0-	-333	-0-	30	1	659	2	N	-0-					38
							58	3									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-					38
							71	3									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-					38
							65	3									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					38
							57	3									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	794	2	N	-0-					38
							70	3									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	49	1	660	2	N	-0-					38
							57	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	242	1	4331	2	N	10					42
							952	3	11	9							
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	352	1	4530	2	N	10					52
							997	3	11	9							
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	N	5					57
							869	3	6	9							
12	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	158	1	4494	2	N	11					68
							874	3	12	9							
01	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	354	1	4136	2	N	7					75
							913	3	8	9							
02	5320	X	5075	-0-	-245	-0-	336	1	3963	2	N	8					83
							767	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	44	1	788	2	N	-0-					75
							173	3									
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	69	1	890	2	N	-0-					75
							196	3									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	814	2	N	3					78
							179	3	3	9							
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	2					80
							166	3	2	9							
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	66	1	772	2	N	3					83
							170	3	3	9							
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	58	1	683	2	N	-0-					83
							132	3									

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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					33
							42	3									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					33
							51	3									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					33
							46	3									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					33
							45	3									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					33
							68	3									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					43
							35	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	55	1	980	2	N	2					102
							215	3	2	9							
10	1643	N	951	-0-	-692	-0-	57	1	733	2	N	-0-					102
							161	3									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	-0-					102
							217	3									
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	32	1	924	2	N	3					105
							180	3	3	9							
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	730	2	N	-0-					105
							161	3									
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					105
							189	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	252	1	4495	2	N	13					60
							987	3	14	9							
10	6386	X	5972	-0-	-414	-0-	358	1	4595	2	N	8					68
							1010	3	9	9							
11	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	390	1	4710	2	N	20					88
							1034	3	22	9							
12	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	168	1	4787	2	N	12					100
							931	3	13	9							
01	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	376	1	4389	2	N	23					123
							969	3	25	9							
02	5740	X	4971	-0-	-769	-0-	329	1	3878	2	N	12					135
							751	3	13	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5424	-0-	-1116	-0-	273	1	4267	2	N	49	112	1			107
							830	3	54	9							
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	419	1	5373	2	N	33					140
							1049	3	36	9							
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	426	1	5099	2	N	65					205
							994	3	72	9							
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	201	1	5884	2	N	58	104	1			159
							997	3	64	9							
01	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	395	1	4934	2	N	61	180	1			40
							962	3	67	9							
02	6216	X	6038	-0-	-178	-0-	406	1	4831	2	N	43					83
							754	3	47	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2668	-0-	-1412	-0-	108	1	2350	2	N	3					38
							207	3	3	9							
10	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	186	1	2909	2	N	9					47
							256	3	10	9							
11	4080	X	2896	-0-	-1184	-0-	188	1	2483	2	N	5					52
							219	3	6	9							
12	3906	X	2150	-0-	-1756	-0-	57	1	1963	2	N	3					55
							127	3	3	9							
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3558	2	N	17					72
							312	3	19	9							
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	167	1	2268	2	N	6					78
							197	3	7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	427	1	2985	2	N	10					43
							598	3	11	9							
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	507	1	3017	2	N	17					60
							604	3	19	9							
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	507	1	2858	2	N	17					77
							572	3	19	9							
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	365	1	2568	2	N	18					95
							449	3	20	9							
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	508	1	2748	2	N	8					103
							549	3	9	9							
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	N	21	107	1			17
							531	3	23	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	231	1	4128	2	N	9					72
							907	3	10	9							
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	352	1	4537	2	N	6					78
							999	3	7	9							
11	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	303	1	3652	2	N	4					82
							801	3	4	9							
12	5456	X	4088	-0-	-1368	-0-	116	1	3315	2	N	11					93
							645	3	12	9							
01	5890	X	3371	-0-	-2519	-0-	220	1	2574	2	N	7					100
							569	3	8	9							
02	5320	X	4488	-0-	-832	-0-	297	1	3504	2	N	8					108
							678	3	9	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	3632	-0-	-2278	-0-	246	1	2813	2	N	10					77
							562	3	11	9							
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	445	1	5722	2	N	18					95
							1147	3	20	9							
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	514	1	6275	2	N	11	76	1			30
							1256	3	12	9							
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	241	1	6819	2	N	20					50
							1190	3	22	9							
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	517	1	6336	2	N	12					62
							1268	3	13	9							
02	5992	X	5933	-0-	-59	-0-	396	1	4617	2	N	13					75
							906	3	14	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		15421	-0-	15421	63607	15322	2	99	9	N	90	170	1			193
10	DLQ G-10		13933	-0-	13933	77540	13820	2	113	9	N	103	175	1			121
11	DLQ G-10		13209	-0-	13209	90749	13079	2	130	9	N	118					239
12	104205	X	13456	-0-	-90749	-0-	13229	2	227	9	N	206	170	1			275
01	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13878	2	147	9	N	134	70	1			339
02	14084	X	13219	-0-	-865	-0-	13105	2	114	9	N	104	180	1			263

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	S	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
10	190	S	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
11	183	S	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
12	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					75
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					75
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					75
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					75
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1467	2	N	-0-					23
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	14	1	1356	2	N	-0-					23
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1298	2	N	-0-					23
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	16	1	1324	2	N	-0-					23
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-					23
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	14					130
							15	9									
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	2	N	-0-					130
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					130
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	3					133
							3	9									
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					133
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					133

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	15	1	2098	2	N	-0-					92
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	2	N	-0-					92
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	2	N	-0-					92
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	-0-					92
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					92
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					70
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					70
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-					70
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					70
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					70
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-	161	1			103
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	283	2	N	-0-					103
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	2					105
							2	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	2					107
							2	9									
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					107
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					107

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
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	14	1	1771	2	N	-0-					86
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	15	1	2153	2	N	-0-					86
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					86
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	14	1	2023	2	N	-0-					86
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					86
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					86

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
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	14	1	1410	2	N	-0-					105
10	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	13	1	1086	2	N	-0-					105
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	2					107
							2	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1420	2	N	-0-					107
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	1414	2	N	-0-					107
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	2123	2	N	-0-					7
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1931	2	N	-0-					7
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	15	1	1898	2	N	-0-					7
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-					7
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-					7
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	N	-0-					9
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	15	1	534	2	N	-0-					9
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					9
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-					9
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-					9
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	15	1	2617	2	N	2					30
							2	9									
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	16	1	2688	2	N	2					32
							2	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	5					37
							6	9									
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	N	5					42
							6	9									
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	N	6					48
							7	9									
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	2	N	-0-					193
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	15	1	2991	2	N	14					207
							15	9									
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	15	1	3300	2	N	24	176	1			55
							26	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	5					60
							6	9									
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	-0-					60
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					60

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	N	-0-					14
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-					14
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	-0-					14
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	N	4					18
							4	9									
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					18

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	15	1	2303	2	N	1					97
							1	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	2	N	1					98
							1	9									
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2587	2	N	12					110
							13	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					110
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1946	2	N	-0-					110
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	2	N	-0-					55
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	14	1	752	2	N	-0-					55
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	N	-0-					55
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	8					63
							9	9									
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					63
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					63

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
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	135	1	1799	2	N	41	152	1			54
							45	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	139	1	1895	2	N	50					104
							55	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	34					138
							37	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	140	1	1886	2	N	27					165
							30	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	37					202
							41	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					202

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	996	2	N	-0-					111
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	1					112
							1	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	11					123
							12	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	N	1					124
							1	9									
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	3	119	1			8
							3	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					8

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
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	12557	3055	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2840	-0-	2840	15397	2840	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3170	-0-	3170	18567	3170	2			N	-0-					-0-
12	21692	X	3125	-0-	-18567	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	2	N	-0-					70
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	2	N	72					142
							79	9									
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	15	1	2601	2	N	55					197
							61	9									
*12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	16	1	2406	2	N	98	170	1			125
							108	9									
*01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2856	2	N	40					165
							44	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					165

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
09	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11813	15	1	2860	2	N	-0-					133
10	DLQ G-10		2936	-0-	2936	14749	14	1	2922	2	N	-0-					133
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	17728	15	1	2918	2	N	42					175
							46	9									
12	1400	N	3008	-0-	1608	19336	16	1	2992	2	N	-0-					175
*01	3100	N	3001	-0-	-99	19237	16	1	2977	2	N	7					182
							8	9									
02	2660	N	NO RPT	-0-	-2660	16577					N	NO RPT					182

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
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-					203
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	14	1	674	2	N	-0-					203
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	-0-					203
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1437	2	N	-0-					203
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	N	2					205
							2	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					205

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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	2	N	-0-					8
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	N	-0-					8
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	15	1	2236	2	N	30					38
							33	9									
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	16	1	2073	2	N	15					53
							17	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	2	N	-0-					53
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					53

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
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	14	1	2319	2	N	-0-					133
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	15	1	2295	2	N	29					162
							32	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	15	1	2254	2	N	45					207
							50	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2294	2	N	20	179	1			48
							22	9									
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	40					88
							44	9									
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	2	N	-0-					148
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1726	2	N	-0-					148
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	15	1	1700	2	N	4					152
							4	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					152
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					152
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					152

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	14	1	2157	2	N	20	177	1			13
							22	9									
10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	14	1	2113	2	N	7					20
							8	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1660	2	N	110					130
							121	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	60	173	1			17
							66	9									
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					17
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					17

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2606	-0-	-394	8001	15	1	2591	2	N	-0-					20
10	3100	N	2635	-0-	-465	7536	15	1	2620	2	N	-0-					20
11	3000	N	2554	-0-	-446	7090	15	1	2539	2	N	-0-					20
12	3100	N	2508	-0-	-592	6498	16	1	2492	2	N	-0-					20
*01	3100	N	2563	-0-	-537	5961	15	1	2548	2	N	-0-					20
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	3581					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	2	N	-0-					110
10	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	14	1	2048	2	N	-0-					110
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	14	1	2107	2	N	-0-					110
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	16	1	2003	2	N	-0-					110
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					110
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					110

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
09	DLQ G-10		3883	-0-	3883	15646	138	1	3745	2	N	-0-					12
10	DLQ G-10		3893	-0-	3893	19539	143	1	3750	2	N	-0-					12
11	DLQ G-10		4138	-0-	4138	23677	138	1	4000	2	N	-0-					12
12	27652	X	3975	-0-	-23677	-0-	143	1	3832	2	N	-0-					12
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	2	N	-0-					12
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					12

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					128
10	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	15	1	1789	2	N	-0-					128
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	N	-0-					128
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	16	1	1760	2	N	-0-					128
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					128
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	-0-					10
10	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	15	1	1071	2	N	-0-					10
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					10
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-					10
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	N	-0-					10
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

09	2730	X	2362	-0-	-368	-0-	14	1	2311	2	N	34					72
							37	9									
10	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	15	1	2124	2	N	-0-					72
11	2730	X	1813	-0-	-917	-0-	15	1	1798	2	N	-0-					72
12	2759	X	1957	-0-	-802	-0-	16	1	1941	2	N	-0-					72
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	15	1	1965	2	N	-0-					72
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					72

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	15	1	1667	2	N	-0-					12
10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	16	1	1683	2	N	-0-					12
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	-0-					12
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1683	2	N	-0-					12
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-					12
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

09	DLQ G-10		2788	-0-	2788	11642	15	1	2773	2	N	-0-					53
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	14510	15	1	2853	2	N	-0-					53
11	DLQ G-10		2775	-0-	2775	17285	15	1	2760	2	N	-0-					53
12	1400	N	2821	-0-	1421	18706	16	1	2805	2	N	-0-					53
*01	3100	N	2589	-0-	-511	18195	16	1	2573	2	N	-0-					53
02	2559	N	NO RPT	-0-	-2559	15636					N	NO RPT					53

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

09	DLQ G-10		3103	-0-	3103	13193	15	1	3088	2	N	-0-					122
10	DLQ G-10		3122	-0-	3122	16315	14	1	3108	2	N	-0-					122
11	DLQ G-10		3416	-0-	3416	19731	15	1	3401	2	N	-0-					122
12	DLQ G-10		3315	-0-	3315	23046	16	1	3299	2	N	-0-					122
*01	26466	X	3420	-0-	-23046	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					122
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1991	2	N	-0-					150
10	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	15	1	1896	2	N	-0-					150
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	15	1	1785	2	N	-0-					150
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	N	-0-					150
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					150
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					150

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					22
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	15	1	425	2	N	-0-					22
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					22
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					22
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					22
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					14
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					14
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					14
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					14
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					14
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	15	1	1706	2	N	43					65
							47	9									
10	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	15	1	1595	2	N	10					75
							11	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	15	1	1723	2	N	-0-					75
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	16	1	1746	2	N	-0-					75
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					75
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					75

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	15	1	2866	2	N	-0-					35
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	15	1	2989	2	N	-0-					35
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	2	N	-0-					35
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-					35
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					35
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	15	1	2308	2	N	7					212
							8	9									
08	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	16	1	2180	2	N	-0-					212
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	2	N	-0-					212
10	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	15	1	1930	2	N	-0-					212
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					212
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	16	1	1798	2	N	-0-					212
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	2	N	7	65	1			154
							8	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					154

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2797	-0-	2797	10956	15	1	2782	2	N	-0-					74
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	13314	14	1	2344	2	N	-0-					74
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	15966	15	1	2637	2	N	-0-					74
12	18188	X	2222	-0-	-15966	-0-	16	1	2206	2	N	-0-					74
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					74
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4567	-0-	4567	18671	15	1	4499	2	N	48					126
							53	9									
10	DLQ G-10		4405	-0-	4405	23076	14	1	4391	2	N	-0-					126
11	DLQ G-10		4533	-0-	4533	27609	15	1	4518	2	N	-0-					126
12	32112	X	4503	-0-	-27609	-0-	16	1	4487	2	N	-0-					126
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	2	N	-0-					126
02	4075	X	NO RPT	-0-	-4075	-0-					N	NO RPT					126

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	26	1	1446	2	N	-0-					131
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	29	1	1382	2	N	-0-					131
11	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	36	1	1302	2	N	4	4	8			131
							4	9									
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	44	1	1310	2	N	1	1	8			131
							1	9									
01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					131
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	42	1	940	2	N	-0-					131

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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	16	1	865	2	N	-0-					82
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	14	1	670	2	N	-0-					82
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	12	1	419	2	N	-0-					82
12	899	N	415	-0-	-484	-0-	14	1	401	2	N	-0-					82
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	N	-0-					82
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	18	1	1025	2	N	-0-					125
10	1271	N	724	-0-	-547	-0-	15	1	709	2	N	-0-					125
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	26	1	920	2	N	1	1	8			125
							1	9									
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	27	1	808	2	N	3	1	8			127
							3	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	N	24	1	8			150
							26	9									
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	37	1	831	2	N	5					155
							6	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	726	-0-	-624	-0-	13	1	713	2	N	-0-					97
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					97
11	1440	N	873	-0-	-567	-0-	24	1	846	2	N	3	3	8			97
							3	9									
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	629	2	N	-0-					97
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1279	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	27	1	605	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	10670	-0-	-1030	-0-	10659	2	11	9	N	10					132
10	11811	X	10861	-0-	-950	-0-	10855	2	6	9	N	5	3	8			134
11	11430	X	10297	-0-	-1133	-0-	10264	2	33	9	N	30	25	8			139
12	11780	X	10094	-0-	-1686	-0-	10032	2	62	9	N	56	169	1	6	8	20
01	11780	X	10448	-0-	-1332	-0-	10429	2	19	9	N	17	12	8			25
02	9968	X	9834	-0-	-134	-0-	9831	2	3	9	N	3	3	8			25

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1036	3	3	9	N	3					140
10	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					140
11	1140	N	943	-0-	-197	-0-	936	3	7	9	N	6					146
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					146
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					150
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10	9	N	9					159

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
09	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2361	3	20	9	N	18					139
10	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2614	3	17	9	N	15					154
11	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	2432	3	1	9	N	1					155
12	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2380	3	18	9	N	16					171
01	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2463	3	1	9	N	1					172
*02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					174

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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	N	5					90
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6					96
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1245	3	2	9	N	2					98
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	3	3	9	N	3					101
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1149	3	10	9	N	9					112

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16807	3	32	9	N	29					311
10	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16479	3	35	9	N	32	173	1			170
11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16302	3	22	9	N	20					190
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16496	3	48	9	N	44					234
01	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16202	3	23	9	N	21					255
*02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14430	3	10	9	N	9					264

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
09	22320	X	19772	-0-	-2548	-0-	19753	3	19	9	N	17					172
10	22444	X	19447	-0-	-2997	-0-	19427	3	20	9	N	18					190
11	21270	X	18704	-0-	-2566	-0-	18682	3	22	9	N	20					210
12	21545	X	18768	-0-	-2777	-0-	18735	3	33	9	N	30					240
01	21204	X	18159	-0-	-3045	-0-	18127	3	32	9	N	29	179	1			90
02	18452	X	16057	-0-	-2395	-0-	16038	3	19	9	N	17					107

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
09	282300	X	104752	-0-	-177548	-0-	103946	3	806	9	N	733	686	1			290
10	291710	X	101801	-0-	-189909	-0-	101008	3	793	9	N	721	691	1			320
11	129270	X	92257	-0-	-37013	-0-	91564	3	693	9	N	630	507	1			443
12	124062	X	90327	-0-	-33735	-0-	89663	3	664	9	N	604	706	1			341
01	115134	X	84966	-0-	-30168	-0-	84303	3	663	9	N	603	531	1			413
02	97776	X	72896	-0-	-24880	-0-	72292	3	604	9	N	549	719	1			243

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	109	1	954	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					17
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	106	1	883	2	Y	-0-					17
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	112	1	1183	2	Y	-0-					17
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					17
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	92	1	742	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	771	-0-	-579	-0-	79	1	692	2	Y	-0-					16
10	1457	N	973	-0-	-484	-0-	103	1	870	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	116	1	973	2	Y	-0-					16
12	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	121	1	1271	2	Y	-0-					16
01	1426	X	1113	-0-	-313	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					16
*02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					16

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

09	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	2060	1	17057	2	N	44	20	8			124
							48	9									
10	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	2225	1	17725	2	N	28					152
							31	9									
11	19050	X	18902	-0-	-148	-0-	2118	1	16737	2	N	43	164	1	4	8	27
							47	9									
12	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	2028	1	20051	2	N	8					35
							9	9									
01	19685	X	17830	-0-	-1855	-0-	2090	1	15707	2	N	30	10	8			55
							33	9									
02	17780	X	17140	-0-	-640	-0-	1979	1	15091	2	N	64	14	8			105
							70	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	89	1	1003	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	73	1	810	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1020	N	788	-0-	-232	-0-	49	1	739	2	N	-0-					27
12	1116	N	728	-0-	-388	-0-	25	1	703	2	N	-0-					27
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	730	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	24	1	665	2	N	1	1	8			27
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	105	1	1105	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	98	1	1136	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	1410	X	1291	-0-	-119	-0-	106	1	1181	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	67	1	647	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	193	1	2177	2	N	4	4	8			158
							4	9									
10	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	190	1	2106	2	N	5	5	8			158
							6	9									
11	2490	N	2172	-0-	-318	-0-	135	1	2037	2	N	-0-					158
12	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	73	1	2075	2	N	-0-					158
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	71	1	1989	2	N	7	7	8			158
							8	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	64	1	1785	2	N	2	2	8			158
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	125	1	1435	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	117	1	1274	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1126	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1590	N	130	-0-	-1460	-0-	11	1	118	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1612	N	113	-0-	-1499	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	98	-0-	-307	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4402	-0-	-878	-0-	349	1	3991	2	Y	56	73	1			12
							62	9									
10	5456	X	4464	-0-	-992	-0-	323	1	4078	2	Y	57	51	1			18
							63	9									
11	4330	X	4299	-0-	-31	-0-	325	1	3918	2	Y	51	47	1			22
							56	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	388	1	4213	2	Y	91	90	1			23
							100	9									
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	359	1	3903	2	Y	50	46	1			27
							55	9									
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	363	1	3551	2	Y	58	72	1			13
							64	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
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	246	1	2774	2	N	5	5	8			23
							6	9									
10	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	261	1	2895	2	N	5	5	8			23
							6	9									
11	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	175	1	2642	2	N	-0-					23
12	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	95	1	2706	2	N	7					30
							8	9									
01	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	98	1	2743	2	N	12	12	8			30
							13	9									
02	2856	X	2419	-0-	-437	-0-	84	1	2333	2	N	2	2	8			30
							2	9									

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
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	104	1	1190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	98	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	95	1	1143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	98	1	1063	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	94	1	1027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	93	1	913	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					105
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					105
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					105
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					105
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					105
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	1214	2			N	-0-					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2460	X	1435	-0-	-1025	-0-	124 1 9	1	1310	2	Y	1	2	1			-0-
10	1550	X	1392	-0-	-158	-0-	110 3 9	1	1279	2	Y	3	2	1			1
11	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	110 2 9	1	1220	2	Y	2	2	1			1
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145 26 9	1	1471	2	Y	24	19	1			6
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175 23 9	1	1772	2	Y	21	16	1			11
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	173 26 9	1	1662	2	Y	24	30	1			5

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
09	1650	X	1594	-0-	-56	-0-	136 22 9	1	1436	2	Y	20	22	1			4
10	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	127 33 9	1	1467	2	Y	30	25	1			9
11	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	131 30 9	1	1457	2	Y	27	25	1			11
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	98 50 9	1	990	2	Y	45	45	1			11
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	173 28 9	1	1747	2	Y	25	23	1			13
02	1344	N	784	-0-	-560	-0-	72 19 9	1	693	2	Y	17	26	1			4

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
09	2010	N	1848	-0-	-162	-0-	149 1 9	1	1698	2	Y	1	2	1			-0-
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	130 2 9	1	1637	2	Y	2	1	1			1
11	3000	N	4992	-0-	1992	1992	382 1 9	1	4609	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	1418	-0-	-1682	310	119 1 9	1	1298	2	Y	1	2	1			-0-
01	1736	N	995	-0-	-741	-0-	84 1 9	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
02	1568	X	1104	-0-	-464	-0-	102 1 9	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-

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
09	3780	X	2456	-0-	-1324	-0-	2443	2	13	9	N	12	12	8			13
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2435	2	14	9	N	13	13	8			13
11	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2467	2	20	9	N	18	18	8			13
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2717	2	13	9	N	12	12	8			13
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2710	2	18	9	N	16	16	8			13
*02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	N	8	8	8			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1015	2	Y	21	31	1			5
							23	9									
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	18	23	1			4
							20	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
09	4800	X	3577	-0-	-1223	-0-	308	1	3247	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
10	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	250	1	2900	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	424	1	4700	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	567	1	5745	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	556	1	5622	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	460	1	4425	2	Y	24	30	1			5
							26	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
09	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	256	1	2932	2	Y	20	27	1			4
							22	9									
10	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	229	1	2893	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
11	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	222	1	2683	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	250	1	2716	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	242	1	2632	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	249	1	2436	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	101	1	1151	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	89	1	1126	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	86	1	1042	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	92	1	1004	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	77	1	842	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	82	1	798	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1593	-0-	-687	-0-		137	1	1444	2	Y	11	15	1			2
								12	9									
10	2139	X	2078	-0-	-61	-0-		163	1	1893	2	Y	20	16	1			6
								22	9									
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-		170	1	1887	2	Y	19	17	1			8
								21	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		205	1	2075	2	Y	32	32	1			8
								35	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		210	1	2125	2	Y	17	16	1			9
								19	9									
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		213	1	2046	2	Y	20	25	1			4
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		4040	-0-	4040	4040		360	1	3646	2	Y	31	23	1			8
								34	9									
01	T. A.		2163	-0-	2163	6203		193	1	1952	2	Y	16	15	1			9
								18	9									
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724		143	1	1375	2	Y	3	11	1			1
								3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1101	-0-	-219	-0-		95	1	1000	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	1364	X	1052	-0-	-312	-0-		83	1	958	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
11	1170	X	941	-0-	-229	-0-		77	1	854	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
12	1147	N	613	-0-	-534	-0-		54	1	547	2	Y	11	12	1			3
								12	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-		74	1	752	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-		92	1	882	2	Y	5	7	1			1
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-		110	1	1161	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-		103	1	1197	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-		98	1	1086	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-		109	1	1104	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-		98	1	995	2	Y	12	10	1			6
								13	9									
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-		90	1	861	2	Y	13	16	1			3
								14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

09	420	N	350	-0-	-70	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	342	2	46	9	N	42	1	8			64
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12	4	8			72
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	8			72
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			72
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	2	151	9	N	137	177	1	2	8	30

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

09	450	N	344	-0-	-106	-0-	27	1	310	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	367	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	29	16	1			16
							32	9									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	Y	7	21	1			2
							8	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

09	5820	X	4357	-0-	-1463	-0-	376	1	3967	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	435	1	5035	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	328	1	3634	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	385	1	3907	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4064	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
*02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3811	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

09	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	206	1	2326	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	209	1	2312	2	N	3	3	8			70
							3	9									
11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	149	1	2255	2	N	-0-					70
12	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	80	1	2285	2	N	-0-					70
01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	80	1	2236	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2240	N	2036	-0-	-204	-0-	71	1	1964	2	N	1	1	8			70
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	3000	X	2657	-0-	-343	-0-	227	1	2399	2	Y	28	34	1			6
							31	9									
10	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	207	1	2398	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2622	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
12	3100	N	3385	-0-	285	285	299	1	3030	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
01	3100	N	3427	-0-	327	612	305	1	3091	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
*02	2800	N	3072	-0-	272	884	286	1	2751	2	Y	32	40	1			7
							35	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	228	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	202	1	2544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	194	1	2344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2914	N	2029	-0-	-885	-0-	171	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	208	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	N	1500	-0-	-880	-0-	139	1	1360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	94	1	989	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
10	1519	X	590	-0-	-929	-0-	45	1	517	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
11	1470	X	322	-0-	-1148	-0-	25	1	272	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	1147	N	708	-0-	-439	-0-	60	1	613	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	Y	11	17	1			2
							12	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
09	2820	N	1474	-0-	-1346	-0-	120	1	1351	2	N	3	3	8			170
							3	9									
10	2852	N	2550	-0-	-302	-0-	210	1	2331	2	N	8	3	8			175
							9	9									
11	2640	N	2107	-0-	-533	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					175
12	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					175
01	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	68	1	1909	2	N	10	10	8			175
							11	9									
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	3	3	8			175
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1890	X	1406	-0-	-484	-0-	119	1	1258	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
10	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	114	1	1316	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
11	1710	X	1286	-0-	-424	-0-	103	1	1147	2	Y	33	31	1			14
							36	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	333	1	3514	2	Y	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	6045	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
11	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	370	1	4097	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	304	1	3082	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	6603	X	3399	-0-	-3204	-0-	306	1	3093	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5964	X	2330	-0-	-3634	-0-	219	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

09	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	256	1	2706	2	Y	25	31	1			5
							28	9									
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	226	1	2619	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
11	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	282	1	3131	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	412	1	4179	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	378	1	3639	2	Y	28	36	1			6
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

09	9930	X	9646	-0-	-284	-0-	775	1	8867	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	10261	X	9919	-0-	-342	-0-	728	1	9185	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	9810	X	9007	-0-	-803	-0-	689	1	8314	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	8959	X	8630	-0-	-329	-0-	726	1	7895	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	692	1	7525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	815	1	7969	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	150	1	1715	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	130	1	1636	2	Y	58	49	1			18
							64	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	129	1	1557	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	148	1	1606	2	Y	114	108	1			29
							125	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	2	Y	71	62	1			38
							78	9									
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	Y	81	101	1			18
							89	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

09	2220	X	2137	-0-	-83	-0-	184	1	1942	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
10	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	166	1	1917	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	2340	X	1812	-0-	-528	-0-	149	1	1653	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	171	1	1735	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1919	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	153	1	1475	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	Y	22	32	1			5
							24	9									
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	129	1	1491	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
11	1770	X	1475	-0-	-295	-0-	121	1	1336	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
12	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	111	1	1124	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	100	1	1017	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	93	1	891	2	Y	27	34	1			6
							30	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	194	1	2186	2	N	147	167	1	5	8	40
							162	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	203	1	2254	2	N	2	2	8			40
							2	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	145	1	2188	2	N	-0-					40
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					40
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	5	5	8			40
							6	9									
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1931	2	N	1	1	8			40
							1	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	139	1	1566	2	N	2	2	8			12
							2	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	N	2	2	8			12
							2	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	2	N	-0-					12
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					12
01	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	52	1	1448	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	54	1	1501	2	N	1	1	8			12
							1	9									

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
09	10200	X	9504	-0-	-696	-0-	771	1	8715	2	Y	16	16	8			16
							18	9									
10	10540	X	9688	-0-	-852	-0-	801	1	8869	2	Y	16	16	8			16
							18	9									
11	10200	X	9213	-0-	-987	-0-	572	1	8641	2	Y	-0-					16
12	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	309	1	8838	2	Y	7					23
							8	9									
01	9207	X	8228	-0-	-979	-0-	284	1	7921	2	Y	21	21	8			23
							23	9									
02	8316	X	7818	-0-	-498	-0-	272	1	7537	2	Y	8	8	8			23
							9	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2172	2	Y	107	89	1			23
							118	9									
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	246	191	1			78
							271	9									
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2003	2	Y	223	205	1			96
							245	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	188	1	2044	2	Y	27	116	1			7
							30	9									
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	172	1	1875	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	2	Y	9	12	1			2
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	12180	X	11909	-0-		-271	-0-		957	1 6 9	10946	2	Y	5	7	1			1
10	12586	X	11871	-0-		-715	-0-		871	1 8 9	10992	2	Y	7	6	1			2
11	12150	X	11036	-0-		-1114	-0-		844	1 8 9	10184	2	Y	7	6	1			3
12	11625	X	11443	-0-		-182	-0-		963	1 13 9	10467	2	Y	12	12	1			3
01	11625	X	10480	-0-		-1145	-0-		882	1 7 9	9591	2	Y	6	6	1			3
02	10500	X	9218	-0-		-1282	-0-		855	1 9 9	8354	2	Y	8	9	1			2

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

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
09	16680	X	16079	-0-		-601	-0-		1379	1 75 9	14625	2	N	68	66	8			151
10	17112	X	16440	-0-		-672	-0-		1449	1 80 9	14911	2	N	73	70	8			154
11	16560	X	15307	-0-		-1253	-0-		1376	1 99 9	13832	2	N	90	90	8			154
12	16926	X	15770	-0-		-1156	-0-		1409	1 144 9	14217	2	N	131	181	1	59	8	45
01	16926	X	15598	-0-		-1328	-0-		1326	1 68 9	14204	2	N	62	58	8			49
02	15008	X	13981	-0-		-1027	-0-		1252	1 47 9	12682	2	N	43	43	8			49

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	9390	X	8979	-0-		-411	-0-		722	1 4 9	8253	2	Y	4	5	1			1
10	9703	X	9044	-0-		-659	-0-		664	1 6 9	8374	2	Y	5	4	1			2
11	9120	X	8422	-0-		-698	-0-		644	1 4 9	7774	2	Y	4	4	1			2
12	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-		736	1 9 9	8002	2	Y	8	8	1			2
01	8277	X	8236	-0-		-41	-0-		693	1 4 9	7539	2	Y	4	4	1			2
02	7476	X	7451	-0-		-25	-0-		691	1 6 9	6754	2	Y	5	6	1			1

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		105	1 4 9	1203	2	Y	4	5	1			1
10	1364	N	1248	-0-		-116	-0-		91	1 6 9	1151	2	Y	5	4	1			2
11	1290	N	1243	-0-		-47	-0-		95	1 4 9	1144	2	Y	4	4	1			2
12	1271	N	1234	-0-		-37	-0-		103	1 9 9	1122	2	Y	8	8	1			2
01	1240	N	1120	-0-		-120	-0-		94	1 4 9	1022	2	Y	4	4	1			2
*02	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-		113	1 6 9	1107	2	Y	5	6	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	14010	X	12519	-0-	-1491	-0-	900	1	11568	2	Y	46	45	1			14
							51	9									
10	14136	X	12692	-0-	-1444	-0-	927	1	11724	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
11	14250	X	11970	-0-	-2280	-0-	883	1	11065	2	Y	20					31
							22	9									
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	910	1	11189	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1	10767	2	Y	20	40	1			10
							22	9									
*02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1	9532	2	Y	8					18
							9	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
09	27240	X	24628	-0-	-2612	-0-	1769	1	22719	2	Y	127	128	1			38
							140	9									
10	27559	X	25113	-0-	-2446	-0-	1830	1	23155	2	Y	116	119	1			35
							128	9									
11	27570	X	23504	-0-	-4066	-0-	1733	1	21704	2	Y	61					96
							67	9									
12	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1805	1	22194	2	Y	130	134	1			92
							143	9									
01	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1	21476	2	Y	58	120	1			30
							64	9									
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1	18907	2	Y	24					54
							26	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
09	23100	X	21595	-0-	-1505	-0-	1746	1	19726	2	Y	112	48	1	37	8	39
							123	9									
10	23870	X	22054	-0-	-1816	-0-	1819	1	20154	2	Y	74	46	1	40	8	27
							81	9									
11	23100	X	20881	-0-	-2219	-0-	1295	1	19549	2	Y	34	46	1			15
							37	9									
12	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	694	1	19856	2	Y	37					52
							41	9									
01	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	749	1	20895	2	Y	73	50	1	48	8	27
							80	9									
*02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	663	1	18371	2	Y	87	52	1	15	8	47
							96	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
09	16680	X	15457	-0-	-1223	-0-	1241	1	14186	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
10	17236	X	15636	-0-	-1600	-0-	1145	1	14446	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
11	16170	X	15067	-0-	-1103	-0-	1150	1	13876	2	Y	37	34	1			16
							41	9									
12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1301	1	14151	2	Y	104	94	1			26
							114	9									
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1244	1	13524	2	Y	71	59	1			38
							78	9									
*02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	1243	1	12148	2	Y	78	99	1			17
							86	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	12808	-0-	-932	-0-	1035	1	11692	2	N	74	20	8			77
							81	9									
10	14198	X	12783	-0-	-1415	-0-	1057	1	11705	2	N	19	19	8			77
							21	9									
11	13710	X	12011	-0-	-1699	-0-	746	1	11265	2	N	-0-					77
12	13888	X	11664	-0-	-2224	-0-	394	1	11270	2	N	-0-					77
01	13454	X	11105	-0-	-2349	-0-	383	1	10698	2	N	22	22	8			77
							24	9									
02	11956	X	10017	-0-	-1939	-0-	343	1	9491	2	N	166	171	1	8	8	64
							183	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	122	1	1290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	98	1	1139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	110	1	1217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	110	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	88	1	1115	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	49	1	597	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	52	1	563	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	55	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	49	1	482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	200	1	2106	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
10	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	190	1	2197	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	186	1	2058	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	196	1	1988	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
01	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	128	1	1296	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	2128	N	1392	-0-	-736	-0-	131	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3001	-0-	-989	-0-	258	1	2722	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
10	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	217	1	2519	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
11	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	216	1	2391	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2707	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	234	1	2370	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2128	2	Y	32	40	1			7
							35	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	180	1	1895	2	Y	92	106	1			20
							101	9									
10	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	156	1	1803	2	Y	123	104	1			39
							135	9									
11	2160	X	1816	-0-	-344	-0-	140	1	1554	2	Y	111	102	1			48
							122	9									
12	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	133	1	1352	2	Y	154	163	1			39
							169	9									
01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	123	1	1248	2	Y	70	71	1			38
							77	9									
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	120	1	1152	2	Y	77	98	1			17
							85	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
09	42210	X	31174	-0-	-11036	-0-	2503	1	28624	2	N	43	180	1			55
							47	9									
10	41788	X	30302	-0-	-11486	-0-	2223	1	28044	2	N	32					87
							35	9									
11	33750	X	27834	-0-	-5916	-0-	2126	1	25644	2	N	58					145
							64	9									
12	34875	X	28620	-0-	-6255	-0-	2407	1	26169	2	N	40					185
							44	9									
01	33480	X	26951	-0-	-6529	-0-	2260	1	24567	2	N	113	173	1			125
							124	9									
02	29092	X	23960	-0-	-5132	-0-	2218	1	21685	2	N	52					177
							57	9									

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
09	28500	X	25213	-0-	-3287	-0-	2041	1	23055	2	N	106	180	1	20	8	133
							117	9									
10	29450	X	24951	-0-	-4499	-0-	2058	1	22802	2	N	83	19	8			197
							91	9									
11	27630	X	23199	-0-	-4431	-0-	1438	1	21709	2	N	47	172	1			72
							52	9									
12	27838	X	22518	-0-	-5320	-0-	757	1	21651	2	N	100					172
							110	9									
01	26753	X	21320	-0-	-5433	-0-	734	1	20479	2	N	97	174	1	25	8	70
							107	9									
02	23520	X	18461	-0-	-5059	-0-	640	1	17727	2	N	85	8	8			147
							94	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
09	2190	X	1668	-0-	-522	-0-	133	1	1505	2	N	27	9	8			183
							30	9									
10	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	150	1	1657	2	N	5	5	8			183
							6	9									
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	119	1	1794	2	N	44	180	1			47
							48	9									
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	N	-0-					47
01	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	63	1	1763	2	N	10	10	8			47
							11	9									
02	1820	X	1354	-0-	-466	-0-	47	1	1305	2	N	2	2	8			47
							2	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
09	69450	X	51844	-0-	-17606	-0-	3211	1	48592	2	N	37					125
							41	9									
10	66588	X	50771	-0-	-15817	-0-	3308	1	47455	2	N	7					132
							8	9									
11	60570	X	46817	-0-	-13753	-0-	3201	1	43566	2	N	45					177
							50	9									
12	58869	X	45418	-0-	-13451	-0-	3225	1	42135	2	N	53	185	1			45
							58	9									
01	56141	X	41517	-0-	-14624	-0-	3242	1	38218	2	N	52					97
							57	9									
02	48384	X	36881	-0-	-11503	-0-	2968	1	33896	2	N	15					112
							17	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33900	X	29360	-0-	-4540	-0-	2366	1	26730	2	Y	240	124	1	49	8	99
							264	9									
10	35030	X	29617	-0-	-5413	-0-	2439	1	27024	2	Y	140	116	1	55	8	68
							154	9									
11	32160	X	27741	-0-	-4419	-0-	1717	1	25929	2	Y	86	116	1			38
							95	9									
12	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	921	1	26326	2	Y	93					131
							102	9									
01	26319	X	25879	-0-	-440	-0-	891	1	24842	2	Y	133	125	1	71	8	68
							146	9									
02	23772	X	22726	-0-	-1046	-0-	784	1	21720	2	Y	202	129	1	23	8	118
							222	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					109
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					23
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					23
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1746	2	10	9	N	9			123
10	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	1714	2	6	9	N	5			128
11	1950	N	1513	-0-	-437	-0-	1506	2	7	9	N	6			134
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1811	2	12	9	N	11			145
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	2	25	9	N	23			168
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	2	19	9	N	17			185

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2882	2	3	9	N	3			115
10	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2909	2	6	9	N	5			120
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3176	2	9	9	N	8			128
12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3018	2	8	9	N	7			135
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2900	2	6	9	N	5			140
02	2968	X	2747	-0-	-221	-0-	2739	2	8	9	N	7			147

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10198	2	97	9	N	88					332
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					332
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10135	2	97	9	N	88					420
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9964	2	105	9	N	95	175	1			340
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9837	2	111	9	N	101					441
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					345

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
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2662	2	19	9	N	17					167
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2746	2	8	9	N	7					174
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	2	9	9	N	8					182
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2644	2	18	9	N	16					198
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					213
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8	169	1			52

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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					133
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					133
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					179
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					179
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					179
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					179
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					179
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					35

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
09	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2378	2	9	9	N	8					131
10	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2548	2	11	9	N	10					141
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	N	8					149
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3118	2	14	9	N	13					162
01	3100	N	3179	-0-	79	111	3165	2	14	9	N	13					175
*02	2509	N	2398	-0-	-111	-0-	2388	2	10	9	N	9	157	1			27

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
09	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2256	2	20	9	N	18	158	1			73
10	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2062	2	22	9	N	20					93
11	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	2049	2	24	9	N	22					115
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					135
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2438	2	31	9	N	28					163
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2013	2	17	9	N	15					178

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					159
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4614	2	3	9	N	3					162
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	2	3	9	N	3					165
12	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3752	2	11	9	N	10					175
01	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	3415	2	3	9	N	3					178
02	4284	X	3328	-0-	-956	-0-	3306	2	22	9	N	20					198

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
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4754	2	6	9	N	5					146
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					146
11	5310	X	4982	-0-	-328	-0-	4974	2	8	9	N	7					153
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4832	2	7	9	N	6					153
01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	4769	2	8	9	N	7					160
02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					182

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	3					3
							3	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	N	12					99
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	N	15					114
11	3000	N	3305	-0-	305	305	3305	2			N	-0-					114
12	3100	N	4374	-0-	1274	1579	4364	2	10	9	N	9	123	1			-0-
01	3100	N	5177	-0-	2077	3656	5177	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4838	-0-	2038	5694	4838	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 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
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1605	2	9	9	N	8					25
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					25
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					25
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					25
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	2			N	-0-					25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					30
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					30
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					30
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					30
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					30
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	216	179	1			67
							238	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

09	SI MULT	1050	-0-	1050	1050	1050	2				N	-0-					-0-
10	SI MULT	986	-0-	986	2036	986	2				N	-0-					-0-
11	SI MULT	1080	-0-	1080	3116	1080	2				N	-0-					-0-
12	SI MULT	1043	-0-	1043	4159	1043	2				N	-0-					-0-
01	SI MULT	1062	-0-	1062	5221	1062	2				N	-0-					-0-
*02	6133 X	912	-0-	-5221	-0-	912	2				N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	757	2	4	9	N	4					32
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					32
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	736	2	62	9	N	56	75	1			13
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9					22
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9	N	11					33
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	697	2	4	9	N	4					37

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
09	690	N	327	-0-	-363	-0-	326	2	1	9	N	1	68	1			8
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	330	2	11	9	N	10					18
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	309	2	21	9	N	19					37
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18					55
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	29	78	1			6
							32	9									
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	84	1	330	2	N	16					22
							18	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	X	2841	-0-	-159	-0-	270	1	2563	2	N	7					50
							8	9									
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	278	1	2499	2	N	57					107
							63	9									
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	N	33					140
							36	9									
12	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	278	1	2758	2	N	4					144
							4	9									
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279	1	2685	2	N	18					162
							20	9									
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	252	1	2741	2	N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2110	2	3	9	N	3					9
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5					14
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	N	16					30
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	N	19					49
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					49
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	88	1			-0-

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
09	1560	N	725	-0-	-835	-0-	20	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	470	-0-	-925	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	679	-0-	-671	-0-	19	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	435	-0-	-209	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	774	2	N	-0-					-0-
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	10	1	318	2	N	4					4
							4	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
12	155	X	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
*02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	10					10
							11	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-					-0-
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	56	1	1999	2	N	-0-			-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	58	1	2076	2	N	-0-			-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	N	-0-			-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	56	1	2112	2	N	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	N	-0-			-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	56	1	1875	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

09	540	N	335	-0-	-205	-0-	9	1	326	2	N	-0-			-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5520	-0-	2520	2520	157	1	5363	2	N	-0-			-0-
12	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

09	270	N	167	-0-	-103	-0-	4	1	151	2	N	11			76
							12	9							
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-			76
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-			76
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-			76
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	11	1	369	2	N	-0-			76
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	10	1	346	2	N	-0-			76

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	926	-0-	-1324	-0-	25	1	901	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	960	-0-	-1365	-0-	26	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1096	-0-	-794	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	685	-0-	-772	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	626	-0-	-397	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
*02	1036	X	391	-0-	-645	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	4					4
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					38
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					38
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					38
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					38
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					38
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					14
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					14
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					14
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					14
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					12
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2623	2	114	9	N	104					116
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					116
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					116
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					116
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					116

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	N	13					40
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					40
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					40
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					40
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					34
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					34
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					34
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					34
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					34
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					34

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					74
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					74
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					74
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					74
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					74
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15	89	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19	9	N	17					50
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					50
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		15				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		15				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		15				N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

09	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-					10
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
11	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					10
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					10
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	349	3	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

09	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					59
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					59
11	1650	N	1094	-0-	-556	-0-	1094	2			N	-0-					59
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					59
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					59
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	910	2	8	9	N	7	106	1			15
10	992	N	688	-0-	-304	-0-	686	2	2	9	N	2					17
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	871	2	42	9	N	38					55
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	879	2	22	9	N	20					75
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	75	1			1
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	775	2	24	9	N	22					23

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1159	2	48	9	N	44	131	1			17
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					17
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					17
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					17
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					17
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					17

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
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	35	9	N	32					32

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
09	1440	N	42	-0-	-1398	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	N	3					14
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					14
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					14
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2076	2	48	9	N	44	58	1			-0-
01	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1833	2	14	9	N	13					13

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					27
10	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			N	-0-					27
11	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1746	2	51	9	N	46	73	1			-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	2	36	9	N	33					33
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					33
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	57	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	2	21	9	N	19					71
10	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					71
11	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	1643	2			N	-0-					71
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	53	1			20
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					20
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					20

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2539	-0-	-461	257	2529	2	10	9	Y	9	12	1			7
10	3259	X	3002	-0-	-257	-0-	2988	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2133	2	14	9	Y	13	11	1			6
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
02	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	187	1	941	2	Y	11	13	1			6
							12	9									

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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	54	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	47	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					-0-

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
09	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1445	2	18	9	N	16					81
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1455	2	103	9	N	94	175	1			-0-
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1777	2	25	9	N	23					81
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					81
11	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1730	2	1	9	N	1	71	1			11
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					11
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					11
02	1624	N	1283	-0-	-341	-0-	1283	2			N	-0-					11

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
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	783	2	7	9	N	6					19
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30					49
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	788	2	151	9	N	137	116	1			70
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					93
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	922	2	61	9	N	55	147	1			1
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	545	2	66	9	N	60					61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	139	-0-	-29	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-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

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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
*02	420	N	415	-0-	-5	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	5					5
							6	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	817	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	23	1	774	2	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	737	-0-	-19	-0-	21	1	716	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	3					19
							3	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					19
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	907	2	69	9	Y	63	87	1			50
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	896	2	107	9	Y	97	117	1			30
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	876	2	108	9	Y	98	83	1			45
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	873	2	123	9	Y	112	74	1			83
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	103	136	1			50
							113	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	697	2	Y	97	93	1			54
							107	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5370	2	3	9	N	3	91	1			12
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					12
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					12
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					12
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5373	2	4	9	N	4					16
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					16

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	352	1	722	2	N	27					164
							30	9									
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	371	1	1185	2	N	29	180	1			13
							32	9									
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	327	1	865	2	N	-0-					13
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	383	1	332	2	N	76					89
							84	9									
01	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	N	3					92
							3	9									
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	N	12					104
							13	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	109	1	3894	2	N	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	107	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	110	1	3771	2	N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	101	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	111	1	3821	2	N	-0-					-0-
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 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
09	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10874	2	34	9	N	31	108	1			30
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					30
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					30
12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					30
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					30
*02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					30

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4					53
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					53
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					53
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					53
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1072	2	3	9	N	3					56

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4295	2	30	9	N	27					54
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	N	1					55
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					55
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					55
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

09	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	33	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	32	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					13
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					13
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					13
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					13
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					13
*02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	1260	2			N	-0-					13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	65	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	68	1	2454	2	N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	67	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	530	1	4040	2	N	75					115
							83	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	545	1	3838	2	N	2	43	1			74
							2	9									
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	528	1	3435	2	N	-0-					74
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	505	1	3776	2	N	-0-					74
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	N	-0-					74
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	N	3					77
							3	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	240	1	2073	2	N	74					114
							81	9									
10	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	288	1	2181	2	N	11					125
							12	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	323	1	2125	2	N	105	180	1			50
							116	9									
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	329	1	2018	2	N	64					114
							70	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	N	67	174	1			7
							74	9									
02	2380	N	2114	-0-	-266	-0-	418	1	1670	2	N	24					31
							26	9									

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
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	237	1	1038	2	N	81					210
							89	9									
10	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	202	1	864	2	N	58	178	1			90
							64	9									
11	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	189	1	1086	2	N	86	166	1			10
							95	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	192	1	887	2	N	54					64
							59	9									
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	N	68					132
							75	9									
02	1288	N	337	-0-	-951	-0-	68	1	243	2	N	24					156
							26	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					18
10	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					18
11	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			N	-0-					18
12	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					18
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					18
02	2968	X	2940	-0-	-28	-0-	2940	2			N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	7290	X	4889	-0-	-2401	-0-	4878	2	11	9	Y	10	14	1			8
10	7533	X	4806	-0-	-2727	-0-	4791	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	6960	X	4797	-0-	-2163	-0-	4779	2	18	9	Y	16	13	1			7
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
*02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	16	16	1			9
							18	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7802	-0-	-118	-0-	213	1	7589	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7921	-0-	-263	-0-	214	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7597	-0-	-323	-0-	216	1	7381	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	205	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7878	-0-	-182	-0-	221	1	7657	2	N	-0-					-0-
*02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7364	2	N	-0-					-0-

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
09	13890	X	12349	-0-	-1541	-0-	337	1	12012	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12619	-0-	-1610	-0-	341	1	12278	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12091	-0-	-1499	-0-	343	1	11748	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12145	-0-	-1650	-0-	312	1	11833	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	12192	-0-	-580	-0-	343	1	11849	2	N	-0-					-0-
*02	11536	X	10869	-0-	-667	-0-	316	1	10553	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9000	-0-	-540	-0-	246	1	8754	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9155	-0-	-703	-0-	247	1	8908	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	249	1	8529	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	8701	-0-	-971	-0-	224	1	8477	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8862	-0-	-500	-0-	249	1	8613	2	N	-0-					-0-
*02	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	231	1	7722	2	N	-0-					-0-

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
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	418	1	14891	2	N	-0-					-0-
10	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	416	1	14973	2	N	-0-					-0-
11	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	484	1	16553	2	N	-0-					-0-
12	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	502	1	19021	2	N	-0-					-0-
01	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	537	1	18581	2	N	-0-					-0-
*02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	493	1	16484	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	58	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	62	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	68	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	61	1	2054	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					142
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					142
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					142
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					142
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					142
*08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	15	7			127
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					127
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	105	1			22
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					22
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	79	2	39	9	N	35					57

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	249	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9358	-0-	-4	-0-	253	1	9105	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9014	-0-	-46	-0-	256	1	8758	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9211	-0-	-151	-0-	237	1	8974	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9203	-0-	-252	-0-	259	1	8944	2	N	-0-					-0-
*02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	243	1	8110	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	329	1	11721	2	N	-0-					-0-
10	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	334	1	12017	2	N	-0-					-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	335	1	11462	2	N	-0-					-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	299	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	336	1	11602	2	N	-0-					-0-
*02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	311	1	10381	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	427	1	15212	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	15552	-0-	-413	-0-	420	1	15132	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	14638	-0-	-812	-0-	416	1	14222	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	14563	-0-	-1402	-0-	375	1	14188	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14618	-0-	-1347	-0-	411	1	14207	2	N	-0-					-0-
*02	14420	X	13296	-0-	-1124	-0-	386	1	12910	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	513	1	18293	2	N	-0-					-0-
10	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	515	1	18563	2	N	-0-					-0-
11	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	518	1	17723	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18469	-0-	-379	-0-	475	1	17994	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	18420	-0-	-428	-0-	518	1	17902	2	N	-0-					-0-
*02	17024	X	16446	-0-	-578	-0-	478	1	15968	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	16199	-0-	-751	-0-	16199	2			N	-0-	57	1			13
10	17329	X	16555	-0-	-774	-0-	16555	2			N	-0-					13
11	16770	X	15857	-0-	-913	-0-	15835	2	22	9	N	20					33
12	17112	X	15804	-0-	-1308	-0-	15804	2			N	-0-					33
01	16926	X	15622	-0-	-1304	-0-	15622	2			N	-0-					33
02	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	13959	2	1	9	N	1					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	15506	-0-	-484	-0-	423	1	15083	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	424	1	15261	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	14847	-0-	-963	-0-	422	1	14425	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14252	-0-	-1961	-0-	367	1	13885	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	14787	-0-	-1364	-0-	416	1	14371	2	N	-0-					-0-
*02	14476	X	13204	-0-	-1272	-0-	384	1	12820	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

09	20790	X	20054	-0-	-736	-0-	547	1	19507	2	N	-0-					-0-
10	21266	X	20324	-0-	-942	-0-	549	1	19775	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	19450	-0-	-950	-0-	552	1	18898	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19637	-0-	-1226	-0-	505	1	19132	2	N	-0-					-0-
01	20739	X	19553	-0-	-1186	-0-	550	1	19003	2	N	-0-					-0-
*02	18704	X	16726	-0-	-1978	-0-	486	1	16240	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

09	11190	X	10098	-0-	-1092	-0-	388	1	9701	2	N	8					167
							9	9									
10	11191	X	10364	-0-	-827	-0-	403	1	9960	2	N	1	153	1			15
							1	9									
11	10380	X	9725	-0-	-655	-0-	374	1	9351	2	N	-0-					15
12	10726	X	10006	-0-	-720	-0-	407	1	9597	2	N	2					17
							2	9									
01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	N	-0-					17
02	9436	X	8934	-0-	-502	-0-	363	1	8564	2	N	6					23
							7	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

09	17250	X	16462	-0-	-788	-0-	16426	2	36	9	N	33					45
10	17577	X	16676	-0-	-901	-0-	16675	2	1	9	N	1					46
11	16950	X	15980	-0-	-970	-0-	15952	2	28	9	N	25	39	1			32
12	17298	X	16230	-0-	-1068	-0-	16230	2			N	-0-					32
01	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					32
02	15372	X	14417	-0-	-955	-0-	14365	2	52	9	N	47	79	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

09	13740	X	13242	-0-	-498	-0-	361	1	12881	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13580	-0-	-618	-0-	367	1	13213	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12902	-0-	-808	-0-	366	1	12536	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12933	-0-	-1079	-0-	333	1	12600	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12909	-0-	-1010	-0-	363	1	12546	2	N	-0-					-0-
*02	12348	X	11542	-0-	-806	-0-	335	1	11207	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21607	X	19840	-0-	-1767	-0-	1266	1	18574	3	N	-0-					185
*04	20640	X	19243	-0-	-1397	-0-	1215	1	18028	3	N	-0-					185
*05	20708	X	19552	-0-	-1156	-0-	1108	1	18444	3	N	-0-					185
*06	19290	X	18610	-0-	-680	-0-	1093	1	17517	3	N	-0-					185
*07	19933	X	19197	-0-	-736	-0-	1177	1	18020	3	N	-0-					185
*08	19871	X	18428	-0-	-1443	-0-	1069	1	17359	3	N	-0-	33	7			152
09	19230	X	17432	-0-	-1798	-0-	984	1	16448	3	N	-0-					152
10	19561	X	17890	-0-	-1671	-0-	1038	1	16852	3	N	-0-	137	1			15
11	18600	X	17370	-0-	-1230	-0-	1017	1	16353	2	N	-0-					15
12	19189	X	17591	-0-	-1598	-0-	1112	1	16479	2	N	-0-					15
01	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	N	-0-					15
02	16268	X	15417	-0-	-851	-0-	960	1	14450	2	N	6					21
							7	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21240	X	20623	-0-	-617	-0-	563	1	20060	2	N	-0-					-0-
10	21421	X	20930	-0-	-491	-0-	565	1	20365	2	N	-0-					-0-
11	20730	X	19907	-0-	-823	-0-	565	1	19342	2	N	-0-					-0-
12	21421	X	19971	-0-	-1450	-0-	514	1	19457	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	19760	-0-	-1630	-0-	556	1	19204	2	N	-0-					-0-
*02	19236	X	16768	-0-	-2468	-0-	487	1	16281	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	16181	-0-	-1129	-0-	16162	2	19	9	N	17					67
10	17608	X	16492	-0-	-1116	-0-	16470	2	22	9	N	20					87
11	16890	X	15774	-0-	-1116	-0-	15772	2	2	9	N	2					89
12	17205	X	16065	-0-	-1140	-0-	16065	2			N	-0-					89
01	16957	X	15918	-0-	-1039	-0-	15877	2	41	9	N	37	98	1			28
02	15092	X	14183	-0-	-909	-0-	14182	2	1	9	N	1					29

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12126	-0-	-2214	-0-	465	1	11633	2	N	25					164
							28	9									
10	14601	X	12622	-0-	-1979	-0-	489	1	12075	2	N	53	177	1			40
							58	9									
11	13110	X	12102	-0-	-1008	-0-	464	1	11616	2	N	20					60
							22	9									
12	13423	X	12395	-0-	-1028	-0-	504	1	11863	2	N	25					85
							28	9									
01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	N	20					105
							22	9									
02	11396	X	10786	-0-	-610	-0-	437	1	10306	2	N	39					144
							43	9									

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
09	24300	X	15652	-0-	-8648	-0-	15615	2	37	9	Y	34	47	1			27
10	24676	X	15278	-0-	-9398	-0-	15278	2			Y	-0-	27	1			-0-
11	23310	X	15369	-0-	-7941	-0-	15369	2			Y	-0-					-0-
12	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					-0-
01	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	1033	1	16080	2	Y	-0-					-0-
*02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	917	1	14443	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10632	-0-	-1188	-0-	408	1	10207	2	N	15					163
							17	9									
10	11966	X	10935	-0-	-1031	-0-	425	1	10495	2	N	14	149	1			28
							15	9									
11	11400	X	10435	-0-	-965	-0-	400	1	10003	2	N	29					57
							32	9									
12	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	435	1	10248	2	N	23					80
							25	9									
01	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	N	22					102
							24	9									
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	379	1	8948	2	N	45					147
							50	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

09	12750	X	11669	-0-	-1081	-0-	11652	2	17	9	N	15					80
10	12927	X	11918	-0-	-1009	-0-	11918	2			N	-0-					80
11	12330	X	11439	-0-	-891	-0-	11439	2			N	-0-	79	1			1
12	12462	X	11553	-0-	-909	-0-	11553	2			N	-0-					1
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11400	2	47	9	N	43					44
02	10892	X	10191	-0-	-701	-0-	10191	2			N	-0-					44

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

09	17190	X	15653	-0-	-1537	-0-	882	1	14749	2	N	20					185
							22	9									
10	17670	X	15166	-0-	-2504	-0-	995	1	14069	2	N	93	191	1			87
							102	9									
11	17100	X	14891	-0-	-2209	-0-	959	1	13910	2	N	20					107
							22	9									
12	17205	X	14948	-0-	-2257	-0-	967	1	13950	2	N	28					135
							31	9									
01	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060	1	14140	2	N	22					157
							24	9									
02	14616	X	13496	-0-	-1120	-0-	934	1	12548	2	N	13					170
							14	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	470	1	389	2	N	-0-					175
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	251	1	49	2	N	-0-					175
11	270	N	72	-0-	-198	-0-	5	1	67	2	N	-0-					175
12	899	N	105	-0-	-794	-0-	75	1	30	2	N	-0-					175
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	85	1	79	2	N	-0-					175
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

09	450	N	40	-0-	-410	-0-	40	2			N	-0-					14
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	N	-0-					14
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					14
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	48	1	26	2	N	-0-					14
01	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	19	1	8	2	N	-0-					14
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					171
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					171
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					171
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					171
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					171
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	529	1	73	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	36	1	27	2	N	-0-					128
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	26	2	N	-0-					128
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	2	1	78	2	N	-0-					128
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					128
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					128
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	145	1	579	2	N	-0-					159
10	837	N	595	-0-	-242	-0-	119	1	476	2	N	-0-					159
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	107	1	425	2	N	-0-					159
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	92	1	367	2	N	-0-					159
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	126	1	501	2	N	-0-					159
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	376	2	N	-0-					88
10	744	N	578	-0-	-166	-0-	488	1	90	2	N	-0-					88
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	4	1	503	2	N	-0-					88
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	410	1	171	2	N	-0-					88
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	227	1	198	2	N	-0-					88
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	667	1	76	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					127
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					127
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					127
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					127
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					127
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					49
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					49
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					49
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49

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
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					166
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					169
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					169
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					173
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					179
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

09	480	N	352	-0-	-128	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

09	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	Y	1					3
							1	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					5
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3	5	1			3
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	Y	4	8	1			4
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					9

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	446	2	N	35									112
							39	9													
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	13	1	428	2	N	30									142
							33	9													
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	N	27	101	1							68
							30	9													
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	10	1	335	2	N	27									95
							30	9													
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11	1	367	2	N	27									122
							30	9													
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12	1	382	2	N	21	62	1							81
							23	9													

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	697	-0-	-23	-0-	15	1	604	2	N	71	64	1			77
							78	9									
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	16	1	718	2	N	76	80	1			73
							84	9									
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	65	120	1			18
							72	9									
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	80					98
							88	9									
*01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	87	165	1			20
							96	9									
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					20

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1170	X	404	-0-	-766	-0-	14	1	390	2	N	-0-					23
10	1023	X	564	-0-	-459	-0-	16	1	548	2	N	-0-					23
11	990	X	544	-0-	-446	-0-	15	1	508	2	N	19					42
							21	9									
12	713	X	571	-0-	-142	-0-	16	1	508	2	N	43					85
							47	9									
*01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	52	117	1			20
							57	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					20

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	182	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	207	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	202	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	210	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	193	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	182	1	1078	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	331	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	396	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	378	1	2276	2	N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	390	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	401	1	2484	2	N	-0-					-0-
*02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	379	1	2252	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	64	1	2082	2	N	10					65
							11	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	12	39	1			38
							13	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					45
							8	9									
12	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	64	1	2080	2	N	15					60
							17	9									
01	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	63	1	2029	2	N	13					73
							14	9									
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	5					78
							6	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	8					38
							9	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	10					48
							11	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	10					58
							11	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	9					67
							10	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					67
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					67

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

09	4380	X	1689	-0-	-2691	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	1388	-0-	-3138	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	893	-0-	-3487	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
*02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1619	2	52	9	N	47					231
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1721	2	37	9	N	34	166	1			99
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					134
12	1736	N	879	-0-	-857	-0-	42	1	811	2	N	24					158
							26	9									
01	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	111	1	1151	2	N	32	157	1			33
							35	9									
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65	1	1238	2	N	64					97
							70	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	N	98					105
							108	9									
10	868	N	560	-0-	-308	-0-	11	1	503	2	N	42					147
							46	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	N	165	172	1			140
							182	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	866	2	N	153	180	1			113
							168	9									
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	154	180	1			87
							169	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					87

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
*02	44		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	2	N	79					294
							87	9									
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2453	2	N	64	179	1			179
							70	9									
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	94					273
							103	9									
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	15	1	2448	2	N	95	167	1			201
							105	9									
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15	1	2390	2	N	71	180	1			92
							78	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					92

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

WASKOM (PAGE SAND) 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

09	840	N	421	-0-	-419	-0-	223	1	198	2	N	-0-					-0-
10	589	N	417	-0-	-172	-0-	263	1	154	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	291	1	270	2	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	319	1	293	2	N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	268	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	270	1	225	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	3840	2	N	40					52
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	4063	2	N	51					103
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	15 48	1 9	3495	2	N	44	132	1			15
12	3627	X	3056	-0-	-571	-0-	15 36	1 9	3005	2	N	33					48
01	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	16 68	1 9	3357	2	N	62					110
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					110

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	418	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	429	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	398	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	426	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	426	1	1515	2	N	-0-					-0-
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	387	1	1385	2	N	6					6
							7	9									

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	300	1	2072	2	N	18					37
							20	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	310	1	2071	2	N	34					71
							37	9									
11	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	290	1	1685	2	N	24					95
							26	9									
12	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	280	1	1490	2	N	29					124
							32	9									
01	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	310	1	1845	2	N	29					153
							32	9									
02	1876	N	754	-0-	-1122	-0-	140	1	597	2	N	15					168
							17	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

09	DLQ G-10		1086	-0-	1086	8704	126	1	959	2	N	1					181
							1	9									
10	DLQ G-10		859	-0-	859	9563	119	1	732	2	N	7					188
							8	9									
11	DLQ G-10		104	-0-	104	9667	37	1	67	2	N	-0-					188
12	10024	X	357	-0-	-9667	-0-	127	1	230	2	N	-0-					188
*01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					188
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					188

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	9	126	1			13
							10	9									
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	16	1	963	2	N	4					17
							4	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	950	2	N	11					28
							12	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	35					63
							39	9									
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	19					82
							21	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					82

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

09	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1860	2	6	9	N	5					157
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3					160
11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1789	2	2	9	N	2					162
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1799	2	6	9	N	5					167
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1782	2	3	9	N	3					170
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1619	2	6	9	N	5					175

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	Y	15					149
10	1426	N	867	-0-	-559	-0-	863	2	4	9	Y	4					153
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1170	2	23	9	Y	21					174
12	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	1131	2	33	9	Y	30	181	1			23
01	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2312	1133	2	15	9	Y	14					37
*02	2700	N	1225	-0-	-1475	837	1189	2	36	9	Y	33					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					140
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					140
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					140
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					140
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					140
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					37
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					37
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					37
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2620	-0-	-380	3383	2592	2	28	9	N	25					323
10	3100	N	2560	-0-	-540	2843	2532	2	28	9	N	25					348
11	3000	N	1945	-0-	-1055	1788	1923	2	22	9	N	20					368
12	3100	N	2116	-0-	-984	804	2083	2	33	9	N	30					398
01	2954	N	2150	-0-	-804	-0-	2120	2	30	9	N	27					425
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1766	2	25	9	N	23					447

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	917	2	N	-0-					19
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	-0-					19
*05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					19
*06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					19
*07	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-	11	7			8
*08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					8
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					8
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					8
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					8
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					8
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4264	2	73	9	N	66					74
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	2	3	9	N	3	56	1			21
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	N	1					22
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4696	2	15	9	N	14					36
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4676	2	15	9	N	14					50
*02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4120	2	7	9	N	6					56

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8990	2	1	9	N	1	118	1			13
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9114	2	35	9	N	32					45
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9101	2	17	9	N	15	50	1			10
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9337	2	46	9	N	42	52	1			-0-
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8205	2	67	9	N	61	56	1			5

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					14
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-						61
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-						61
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-						61
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-						61
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-						61
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-						61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	567	2	123	9	N	112						139
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	569	2	91	9	N	83	141	1				81
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	557	2	147	9	N	134	164	1				51
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	564	2	139	9	N	126	144	1				33
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	587	2	141	9	N	128						161
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	377	2	48	9	N	44	148	1				57

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
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

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
09	3600	X	895	-0-	-2705	-0-	112	1	783	2	N	-0-					50
10	3007	X	900	-0-	-2107	-0-	116	1	784	2	N	-0-					50
11	900	X	840	-0-	-60	-0-	116	1	724	2	N	-0-					50
12	930	X	675	-0-	-255	-0-	98	1	577	2	N	-0-					50
*01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					50
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					50

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1144	-0-	-536	-0-	1144	2			N	-0-					37
10	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					37
11	1800	X	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					37
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					37
*01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	905	-0-	-415	-0-	902	2	3	9	N	3					62
10	1240	X	948	-0-	-292	-0-	948	2			N	-0-					62
11	1080	X	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					62
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					62
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					62
*02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					38
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					38
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					38
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					38
01	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					38
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					48
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					48
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					48
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					48
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	36	1			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
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1248	2	67	9	N	61					61
10	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	1264	2	3	9	N	3	55	1			9
11	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	1208	2	1	9	N	1					10
12	1333	X	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					10
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1236	2	2	9	N	2					12
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	1127	2	3	9	N	3					15

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT		681	-0-	681	703	626	2	55	9	N	50					50
10	SI MULT		627	-0-	627	1330	627	2			N	-0-					50
11	SI MULT		519	-0-	519	1849	519	2			N	-0-					50
12	SI MULT		332	-0-	332	2181	332	2			N	-0-					50
01	SI MULT		624	-0-	624	2805	624	2			N	-0-					50
*02	3338	X	533	-0-	-2805	-0-	533	2			N	-0-					50

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

09	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14
10	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					14
11	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					14
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
02	140	X	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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
09	6150	X	3618	-0-	-2532	-0-	114	1	3504	2	N	-0-	128	1			18
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4534	2	N	-0-					18
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	185	1	5692	2	N	-0-					18
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	195	1	6019	2	N	-0-					18
*01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	192	1	5918	2	N	-0-					18
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					200
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					200
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					200
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					200
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					99
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					99
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10		3507	-0-	3507	14617	15	1	3492	2	N	-0-					61
10	DLQ G-10		4207	-0-	4207	18824	15	1	4190	2	N	2					63
							2	9									
11	DLQ G-10		4200	-0-	4200	23024	15	1	4185	2	N	-0-					63
12	27358	X	4334	-0-	-23024	-0-	16	1	4317	2	N	1					64
							1	9									
*01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4137	2	N	3					67
							3	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					67

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					81
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1490	2	29	9	N	26					107
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					107
*12	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					107
*01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					107
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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-					-0-

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88

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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3					107
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					110
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1101	2	4	9	N	4					114
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					114
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					114
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	950	2	6	9	N	5					119

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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-					-0-

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					43
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					43
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17	168	1			8
10	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2330	2	25	9	N	23					31
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2174	2	31	9	N	28					59
12	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2408	2	33	9	N	30					89
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					125
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2269	2	24	9	N	22					147

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					34
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					34
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					34
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					34
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					85
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					85
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					85
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					85
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					85
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					85

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

09	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	1336	2	9	9	N	8					141
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					141
11	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1595	2	18	9	N	16					157
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	N	25	174	1			8
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					25
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1352	2	21	9	N	19					71

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1812	2	13	9	N	12					152
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	N	13					165
11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1835	2	20	9	N	18					183
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	2	18	9	N	16					199
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1858	2	17	9	N	15					214
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1680	2	13	9	N	12	168	1			58

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2680	2	67	9	N	61					139
10	3100	N	3142	-0-	42	42	3068	2	74	9	N	67					206
11	2920	N	2878	-0-	-42	-0-	2802	2	76	9	N	69	172	1			103
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	2982	2	78	9	N	71					174
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	172	1			89
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2419	2	72	9	N	65					154

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1416	2	46	9	N	42					173
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1472	2	44	9	N	40	160	1			53
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33					86
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1490	2	56	9	N	51					137
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	N	43					180
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1361	2	52	9	N	47	170	1			57

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					187
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					187
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					187
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					187
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					187
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					187

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					60
*10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					60
*11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					60
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					60
*01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					60
*02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	2			N	-0-	52	1			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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15					32
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					32
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					32
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					32
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2492	2	11	9	N	10					32
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	2	9	9	N	8					40
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13					53
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2503	2	17	9	N	15					68
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					78
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					90

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
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					130
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2168	2	57	9	N	52					182
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4					186
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	167	1			19
01	620	X	453	-0-	-167	-0-	449	2	4	9	N	4					23
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	2	28	9	N	25					48

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	162	2	52	9	Y	47					47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		348	-0-	348	719	348	2			Y	-0-					47
*02	1014	N	295	-0-	-719	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	57	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	44	1	1522	2	N	-0-					-0-
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	N	-0-					-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
09	2570	N	2496	-0-	-74	-0-	480	1	2016	2	Y	-0-					6
10	1519	N	496	-0-	-1023	-0-	496	1			Y	-0-					6
11	2460	X	1310	-0-	-1150	-0-	336	1	974	2	Y	-0-					6
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	Y	-0-					6
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-					6
*02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	N	14					24
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					24
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					24
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	-0-					24
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	125	1	1396	2	N	-0-					24

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	19	7			8
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					8
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					8
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1004	2	10	9	N	9	67	1			22
10	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					22
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					22
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					22
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					22
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					22

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

09	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
10	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-					90
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-					90
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-					90
12	93	X	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	2	N	-0-					90
01	62	X	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					90
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	2	N	12					34
							13	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	16	1	4549	2	N	13					47
							14	9									
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	15	1	4193	2	N	16					63
							18	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	2	N	11					74
							12	9									
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14	1	4056	2	N	15	82	1			7
							17	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					7

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	N	5	71	1			6
							6	9									
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					6
11	720	X	709	-0-	-11	-0-	15	1	692	2	N	2					8
							2	9									
12	744	X	549	-0-	-195	-0-	16	1	532	2	N	1					9
							1	9									
01	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1	494	2	N	2					11
							2	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					11

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	2	N	9					22
							10	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	2	N	18					40
							20	9									
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	15	1	2474	2	N	10					50
							11	9									
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	16	1	2659	2	N	13					63
							14	9									
01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1	2686	2	N	25					88
							28	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	2640	X	2467	-0-	-173	-0-	123	1	2344	2	N	-0-					27
10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	133	1	2212	2	N	29					56
							32	9									
11	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	133	1	2283	2	N	67					123
							74	9									
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	138	1	2440	2	N	28	122	1			29
							31	9									
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1	2309	2	N	14					43
							15	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					43

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

09	3090	X	1387	-0-	-1703	-0-	1387	2			N	-0-					190
10	3193	X	1394	-0-	-1799	-0-	1394	2			N	-0-					190
11	3090	X	1299	-0-	-1791	-0-	1299	2			N	-0-					190
12	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	1319	2			N	-0-					190
01	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					190
02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					190

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

09	4110 X	3652	-0-	-458	-0-	3652	2			N	-0-					60
10	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	3758	2			N	-0-					60
11	3930 X	3634	-0-	-296	-0-	3619	2	15	9	N	14	63	1			11
12	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					11
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					11
02	3416 X	3385	-0-	-31	-0-	3384	2	1	9	N	1					12

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	4170	X	3241	-0-	-929	-0-	101	1	3140	2	N	-0-					53
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	109	1	3383	2	N	-0-					53
11	4710	X	3193	-0-	-1517	-0-	99	1	3094	2	N	-0-					53
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-					53
*01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	2	N	-0-					53
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

09	4860	X	4398	-0-	-462	-0-	15	1	4377	2	N	5					56
							6	9									
10	4867	X	4413	-0-	-454	-0-	16	1	4387	2	N	9					65
							10	9									
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	15	1	4140	2	N	5					70
							6	9									
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	16	1	4546	2	N	8					78
							9	9									
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16	1	4463	2	N	10	70	1			18
							11	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					18

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

09	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	135	1	1600	2	N	1					58
							1	9									
10	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	140	1	1569	2	N	2					60
							2	9									
11	1710	X	1674	-0-	-36	-0-	135	1	1530	2	N	8	51	1			17
							9	9									
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					17
*01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					17
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314																	
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					38
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					38
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					38
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					38
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					38
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306																	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					25
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16																	
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188																	
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1413	2	N	8	105	1			8
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1963	2	N	10					18
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1931	2	N	7					25
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2037	2	N	5					30
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	1323	2	N	23					53
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					53
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288																	
09	360	X	205	-0-	-155	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
10	403	X	217	-0-	-186	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-
11	390	X	211	-0-	-179	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
*01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	354	-0-	-996	-0-	15	1	339	2	N	-0-					55
10	589	X	384	-0-	-205	-0-	16	1	368	2	N	-0-					55
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-					55
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	N	-0-					55
*01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					55
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5234	-0-	-16	-0-	5228	2	6	9	N	5					102
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5062	2	7	9	N	6					108
11	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	4867	2	3	9	N	3					111
12	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4808	2	9	9	N	8					119
01	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4898	2	11	9	N	10					129
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	4455	2	2	9	N	2					131

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					30
12	14B2 EXT		420	-0-	420	848	420	2			N	-0-					30
01	14B2 EXT		425	-0-	425	1273	425	2			N	-0-					30
*02	1292	X	19	-0-	-1273	-0-	19	2			N	-0-					30

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3040	-0-		-410	-0-	3038	2	2	9	N	2					130
10	3472	X	2548	-0-		-924	-0-	2540	2	8	9	N	7					137
11	3300	X	2479	-0-		-821	-0-	2471	2	8	9	N	7					144
12	3410	X	3216	-0-		-194	-0-	3205	2	11	9	N	10					154
01	3410	X	3127	-0-		-283	-0-	3120	2	7	9	N	6					160
02	2828	X	2232	-0-		-596	-0-	2226	2	6	9	N	5					165

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3333	-0-		-57	-0-	3333	2			N	-0-					65
10	3534	X	3397	-0-		-137	-0-	3394	2	3	9	N	3					68
11	3420	X	3239	-0-		-181	-0-	3239	2			N	-0-	58	1			10
12	3534	X	3336	-0-		-198	-0-	3336	2			N	-0-					10
01	3472	X	3312	-0-		-160	-0-	3306	2	6	9	N	5					15
02	3108	X	3053	-0-		-55	-0-	3012	2	41	9	N	37					52

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

09	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1577	2	128	9	N	116	144	1			127
10	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1666	2	116	9	N	105	160	1			72
11	1950	N	1307	-0-	-643	-0-	1233	2	74	9	N	67					139
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1166	2	117	9	N	106	147	1			98
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1591	2	N	126	160	1			64
							139	9									
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	2	N	80	125	1			19
							88	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1217	-0-	-313	-0-	1217	2			N	-0-					10
10	1488	X	899	-0-	-589	-0-	814	2	85	9	N	77					87
11	1410	X	292	-0-	-1118	-0-	292	2			N	-0-					87
12	1395	X	218	-0-	-1177	-0-	218	2			N	-0-					87
01	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					87
02	1148	X	166	-0-	-982	-0-	166	2			N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	N	4	68	1			17
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					17
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1418	-0-	-82	-0-	1414	2	4	9	N	4					50
10	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					50
11	1500	X	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					50
12	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					50
01	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					50
02	1316	X	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1206	2	N	1					51
							1	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10005	2	34	9	N	31	110	1			79
10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9780	2	10	9	N	9					88
11	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10025	2	42	9	N	38	71	1			55
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11146	2	50	9	N	45	35	1			65
01	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	310	1	11070	2	N	35	88	1			12
							39	9									
*02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	280	1	10958	2	N	15					27
							17	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	428	-0-	-52	-0-	420	2	8	9	N	7					19
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					19
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
01	651	X	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					19
02	588	X	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					19

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

09	690	X	458	-0-	-232	-0-	14 39	1 9	405	2	N	35					92
10	713	X	347	-0-	-366	-0-	14 3	1 9	330	2	N	3					95
11	660	X	382	-0-	-278	-0-	15 2	1 9	365	2	N	2					97
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	570	2	N	80					177
*01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	605	2	N	1	166	1			12
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					56
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					56
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					56
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					56
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					56
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					134
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					144
11	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	1245	2	9	9	N	8					152
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8					160
01	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					165
02	1232	X	1125	-0-	-107	-0-	1111	2	14	9	N	13					178

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

09	2040	X	1057	-0-	-983	-0-	1031	2	26	9	N	24					73
10	2108	X	1112	-0-	-996	-0-	1112	2			N	-0-					73
11	2040	X	1080	-0-	-960	-0-	1080	2			N	-0-	64	1			9
12	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					9
01	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					9
02	1008	X	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					9

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1607	2	215	9	N	195	163	1			185
10	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1567	2	230	9	N	209	272	1			122
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	1594	2	229	9	N	208	231	1			99
12	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1613	2	248	9	N	225	279	1			45
01	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	335	1	1600	2	N	221	180	1			86
							243	9									
*02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	302	1	1453	2	N	171	191	1			66
							188	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					16
10	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3572	2	107	9	N	97					113
11	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3429	2	47	9	N	43	156	1			-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3457	2	2	9	N	2					2
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3442	2	163	9	N	148	149	1			1
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2828	2	17	9	N	15					16

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	#	4234	-0-	-956	-0-	288	1	3946	3	Y	-0-					56
10	5305	R	5305	-0-	-0-	-0-	253	1	4997	3	Y	50	54	1			52
							55	9									
11	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	181	1	3942	3	Y	4					56
							4	9									
12	4371	#	4321	-0-	-50	-0-	172	1	4134	3	Y	14					70
							15	9									
01	5301	#	4212	-0-	-1089	-0-	174	1	4027	3	Y	10					80
							11	9									
*02	3497		3497	-0-	-0-	-0-	156	1	3335	3	Y	5					85
							6	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N 152	-0-	-0-	-0-	105	2	47	9	N	43					158
10	95	N 95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					159
11	360	N 86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					159
*12	155	N 98	-0-	-57	-0-	98	1			N	-0-					159
*01	175	N 175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					159
02	84	N 12	-0-	-72	-0-	12	1			N	-0-					159

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10 53	1 9	573	2	N	48					320
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13 79	1 9	638	2	N	72	165	1			227
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	501	2	N	26					253
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	14 76	1 9	421	2	N	69					322
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	19 31	1 9	519	2	N	28					350
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	501	2	N	8	170	1			188

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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	315 7	1 9	280	2	N	6					80
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	280 4	1 9	165	2	N	4					84
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	217	1	201	2	N	-0-					84
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	318	1	292	2	N	-0-					84
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	275	1	226	2	N	-0-					84
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	275	1	230	2	N	-0-					84

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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	53	1	47	2	N	-0-					23
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	74	1	44	2	N	-0-					23
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	89	1	82	2	N	-0-					23
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	78	1	71	2	N	-0-					23
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	79	1	64	2	N	-0-					23
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	80	1	60	2	N	-0-					23

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
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	116	1	103	2	N	-0-					50
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	177	1	103	2	N	-0-					50
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	365 1	1 9	339	2	N	1	1	8			50
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	338	1	311	2	N	-0-					50
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					50
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17					129
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					132
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					132
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7826	2	3	9	N	3					109
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8138	2	14	9	N	13					122
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7611	2	10	9	N	9					131
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7769	2	12	9	N	11					142
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					132
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					132
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					132
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					132
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					132
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					132

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	7					175
							8	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	62	1	1567	2	Y	7					182
							8	9									
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	60	1	1383	2	Y	3					185
							3	9									
12	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	75	1	1368	2	Y	8					193
							9	9									
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					193
02	1344	N	881	-0-	-463	-0-	45	1	826	2	Y	9	175	1			27
							10	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3875	X	2627	-0-	-1248	-0-	104	1	2520	2	Y	3					71
							3	9									
*08	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	99	1	2684	2	Y	-0-					71
*09	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	121	1	2846	2	Y	-0-					71
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	137	1	3478	2	Y	-0-					71
*11	3450	X	2635	-0-	-815	-0-	110	1	2525	2	Y	-0-					71
*12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	151	1	2751	2	Y	32	71	1			32
							35	9									
*01	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	9									
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	7					41
							8	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	2181	-0-	-7239	-0-	88	1	2087	2	Y	5					150
							6	9									
10	9176	X	2013	-0-	-7163	-0-	76	1	1933	2	Y	4					154
							4	9									
*11	8880	X	1061	-0-	-7819	-0-	44	1	1013	2	Y	4					158
							4	9									
*12	8184	X	1973	-0-	-6211	-0-	99	1	1809	2	Y	59					217
							65	9									
*01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	9									
*02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	52					126
							57	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	226	1	5345	2	Y	13					235
								14	9									
10	5704	X	5601	-0-		-103	-0-	212	1	5366	2	Y	21	184	1			72
								23	9									
11	5520	X	5215	-0-		-305	-0-	217	1	4981	2	Y	15					87
								17	9									
12	5704	X	5294	-0-		-410	-0-	275	1	5010	2	Y	8					95
								9	9									
01	5704	X	5175	-0-		-529	-0-	279	1	4886	2	Y	9					104
								10	9									
02	4900	X	4599	-0-		-301	-0-	235	1	4346	2	Y	16					120
								18	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9862	X	9862	-0-		-0-	-0-	398	1	9411	2	Y	48					151
								53	9									
10	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	385	1	9769	2	Y	44	122	1			73
								48	9									
11	9455	X	9455	-0-		-0-	-0-	392	1	8998	2	Y	59	114	1			18
								65	9									
12	9610	X	9382	-0-		-228	-0-	486	1	8845	2	Y	46	35	1			29
								51	9									
01	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	519	1	9094	2	Y	39	52	1			16
								43	9									
02	8456	X	8345	-0-		-111	-0-	427	1	7896	2	Y	20	20	1			16
								22	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3556	-0-		-1304	-0-	142	1	3364	2	N	45	185	1			105
								50	9									
10	5022	X	4223	-0-		-799	-0-	159	1	4023	2	N	37					142
								41	9									
11	4860	X	3680	-0-		-1180	-0-	153	1	3505	2	N	20					162
								22	9									
*12	5022	X	3635	-0-		-1387	-0-	188	1	3427	2	Y	18	115	1			65
								20	9									
01	4216	X	3613	-0-		-603	-0-	194	1	3400	2	Y	17	6	1			76
								19	9									
*02	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	203	1	3756	2	Y	36					112
								40	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DELQ PR		39747	-0-		39747	172316	1605	1	37909	2	N	212	181	1			114
								233	9									
10	216731	X	44415	-0-		-172316	-0-	1675	1	42494	2	N	224	184	1			154
								246	9									
11	120840	X	32957	-0-		-87883	-0-	1367	1	31426	2	N	149	188	1			115
								164	9									
12	124868	X	27974	-0-		-96894	-0-	1451	1	26407	2	N	105	187	1			33
								116	9									
*01	124868	X	27530	-0-		-97338	-0-	1476	1	25860	2	Y	176	54	1			155
								194	9									
*02	40124	X	20755	-0-		-19369	-0-	1063	1	19649	2	Y	39	152	1			42
								43	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	X	1353	-0-	-627	-0-	13 69	1 9	1271	2	N	63					130
10	1767	X	1325	-0-	-442	-0-	149 9	1 9	1167	2	N	8	3	8			135
11	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	253 41	1 9	1625	2	N	37					172
12	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	253 23	1 9	1625	2	N	21	1	8			192
01	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1391	2	59	9	N	54	6	8			240
02	1792	X	1344	-0-	-448	-0-	1258	2	86	9	N	78	170	1	1	8	147

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	2	N	-0-					13
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					13
11	1230	N	905	-0-	-325	-0-	68 3	1 9	834	2	N	3					16
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	4 11	1 9	982	2	N	10					26
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					33

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
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1373	-0-	-332	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1029	-0-	-511	-0-	1029	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
09	3210	X	1363	-0-	-1847	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2169	-0-	-1148	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1323	-0-	-1347	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1816	-0-	-144	-0-	1816	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					3
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-	3	1			-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-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1590	-0-	-230	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2221	-0-	2221	2221	2221	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1955	-0-	1955	4176	1955	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1669	-0-	1669	5845	1669	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1712	-0-	-928	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	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	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	837	X	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	605	-0-	-571	-0-	605	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	710	-0-	-561	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1950	N	1418	-0-	-532	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	870	-0-	-990	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
09	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1142	-0-	-470	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1185	-0-	-215	-0-	1185	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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6411	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6895	-0-	3895	7206	6895	3			N	-0-					-0-
12	16488	X	9282	-0-	-7206	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	720	-0-	-737	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	793	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2910	N	2749	-0-	-161	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7564	-0-	4464	4464	7564	3			N	-0-					-0-
11	12160	X	7696	-0-	-4464	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	3253	-0-	-4311	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	2936	-0-	-4260	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

09	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

09	930	X	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	837	X	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	X	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

09	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	811	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1309	-0-	-613	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237																	
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080																	
09	2013	N	702	-0-	-1311	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753																	
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036																	
09	3090	X	2613	-0-	-477	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090																	
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635																	
09	1530	N	1152	-0-	-378	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	801	-0-	-780	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2654	-0-	-230	-0-	2654	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
09	2040	N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	603	-0-	-1381	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	854	-0-	-736	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1611	-0-	-373	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	574	-0-	-446	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		415	-0-	415	415	415	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1786	-0-	1786	2201	1786	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1489	-0-	1489	3690	1489	3			N	-0-					-0-
12	5297	X	1607	-0-	-3690	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1586	-0-	-206	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
09	810	N	143	-0-	-667	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	595	-0-	-1048	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	775	X	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	X	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
*02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2043	-0-	-716	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	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 #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6390	-0-	-240	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
*02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	4221	-0-	-2165	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1730	-0-	-34	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2017	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
09	2460	N	2095	-0-	-365	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2224	-0-	-473	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2441	-0-	-199	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	1863	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
09	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	668	-0-	-634	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	398	-0-	-622	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	2962	-0-	-457	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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 #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3054	-0-	-696	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2557	-0-	-683	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1289	-0-	-1203	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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
09	2760	X	1871	-0-	-889	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
11	750	X	168	-0-	-582	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	19	-0-	-2492	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1007	-0-	-225	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5770	-0-	2670	2670	5770	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4063	-0-	1063	3733	4063	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1915	-0-	-1185	2548	1915	3			N	-0-					-0-
01	4335	X	1787	-0-	-2548	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	870	N	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3030	X	1685	-0-	-1345	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1177	-0-	-863	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	971	-0-	-709	-0-	971	3			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
09	3180	X	2113	-0-	-1067	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-					19
10	14B2 EXT		1878	-0-	1878	3914	1878	2			N	-0-					19
11	5432	X	1518	-0-	-3914	-0-	1518	2			N	-0-					19
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					19
01	1891	N	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					19
02	1428	N	505	-0-	-923	-0-	505	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					97
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					97
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					97
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					97
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					97
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					88
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					88
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					88
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					88
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					88
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					142
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					142
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					142
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					142
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					142
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	47	1	1646	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	42	1	1507	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1372	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	2	21	9	Y	19	16	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2537	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2270	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	58	1	2061	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2048	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
01	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	2211	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2464	X	1969	-0-	-495	-0-	1944	2	25	9	Y	23	21	1			18

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	71	1	2481	2	Y	24	22	1			20
							26	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	2431	2	Y	27	31	1			16
							30	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	62	1	2211	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	47	1	2422	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	Y	29	29	1			19
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	2	18	9	Y	16	19	1			16

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	49	1	1710	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1747	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	44	1	1580	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1699	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	21	1			13
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	16	1			14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	984	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	12	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	31	1	1085	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	29	1	1035	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
12	1178	N	458	-0-	-720	-0-	9	1	443	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	45	1	1585	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	42	1	1420	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	40	1	1436	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	28	1	1446	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	12	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	42	1	1451	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	42	1	1424	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
11	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	33	1	1179	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	25	1	1286	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			10

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
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	12	1	402	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1056	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	665	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	3	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	36	1	1230	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	991	-0-	-249	-0-	19	1	959	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			8
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	8	1			7

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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	58	1	2016	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2124	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	26	1			17
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	Y	15	17	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	43	1	1505	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	40	1	1343	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
11	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	29	1	1048	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
12	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	21	1	1068	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-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
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	78	1	2721	2	Y	27	25	1			22
							30	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	90	1	3058	2	Y	33	35	1			20
							36	9									
11	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	65	1	2330	2	Y	29	31	1			18
							32	9									
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	52	1	2669	2	Y	33	30	1			21
							36	9									
01	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2327	2	35	9	Y	32	32	1			21
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1987	2	22	9	Y	20	22	1			19

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
09	420	N	111	-0-	-309	-0-	3	1	106	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1	1			1
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	2	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	54	1	1878	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	49	1	1747	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2072	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	9	1			8

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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1812	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	45	1	1601	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	16	1			14

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
09	1440	N	910	-0-	-530	-0-	25	1	873	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1488	N	756	-0-	-732	-0-	21	1	728	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1271	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	12	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	74	1	2517	2	Y	28	32	1			17
							31	9									
11	2550	N	2133	-0-	-417	-0-	57	1	2048	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
12	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	42	1	2152	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			17
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	17	1			14

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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	55	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	1	5			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	47	1	1655	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1385	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
11	1170	N	318	-0-	-852	-0-	9	1	305	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
12	1209	N	628	-0-	-581	-0-	12	1	607	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	Y	7	7	1			5
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	7	1			6

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
09	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	71	1	2461	2	Y	24	22	1			20
							26	9									
10	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	75	1	2557	2	Y	28	31	1			17
							31	9									
11	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	64	1	2281	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
12	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	48	1	2440	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2489	2	32	9	Y	29	29	1			19
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2366	2	26	9	Y	24	23	1			20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	51	1	1738	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1350	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	19	1	984	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	11	1			10

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	571	-0-	-1469	-0-	16	1	551	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1643	N	495	-0-	-1148	-0-	14	1	473	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	9	1	470	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	8	1			7

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	60	1	2099	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	58	1	1971	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1738	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			16

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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			3
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	4	1			4

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
09	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	43	1	1507	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	46	1	1575	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	40	1	1425	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	29	1	1480	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	Y	19	18	1			12
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			12

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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1418	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	960	N	776	-0-	-184	-0-	21	1	745	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	11	1	549	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			4
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	Y	23					84
							25	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	31	80	1			35
							34	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	911	2	Y	14					49
							15	9									
12	1271	N	858	-0-	-413	-0-	14	1	823	2	Y	19	47	1			21
							21	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12					33
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13					46

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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	322	-0-	-267	-0-	4	1	307	2	Y	10					10
							11	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	3					22
							3	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	Y	-0-	21	1			1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	13	1	924	2	Y	-0-					1
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
10	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	37	1	1250	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
11	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	31	1	1110	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	22	1	1138	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	10	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	554	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	2034	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	64	1	2155	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	1556	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
12	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	26	1	1342	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	Y	19	16	1			14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	11	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
09	1080	N	671	-0-	-409	-0-	18	1	644	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1147	N	582	-0-	-565	-0-	17	1	559	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	960	N	641	-0-	-319	-0-	17	1	615	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	19	1	677	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	668	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	11	1	550	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			4

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	628	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	8	1	414	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			4

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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	2	Y	2					2
							2	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-					2
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					3

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
09	2790	X	1656	-0-	-1134	-0-	46	1	1595	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
10	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	52	1	1752	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
11	2190	X	1616	-0-	-574	-0-	44	1	1551	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	32	1	1617	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1513	2	23	9	Y	21	20	1			13
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	8	1	277	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	5	1	243	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15	9	1			8

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
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	5	1	183	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	7	1	242	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1			2

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	45	1	1568	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	44	1	1504	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	44	1	1564	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21	21	1			13
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4	9	1			8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 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
09	T. A.		1984	-0-	1984	4091	38 618	1 9	1328	2	Y	562	501	1			218
10	T. A.		1814	-0-	1814	5905	36 543	1 9	1235	2	Y	494	505	1			207
11	T. A.		1591	-0-	1591	7496	27 604	1 9	960	2	Y	549	498	1			258
12	T. A.		1217	-0-	1217	8713	20 164	1 9	1033	2	Y	149	340	1			67
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8713					Y	-0-	67	1			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8713					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	75 29	1 9	2617	2	Y	26	24	1			22
10	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	68 26	1 9	2306	2	Y	24	31	1			15
11	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	67 33	1 9	2371	2	Y	30	26	1			19
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	53 36	1 9	2712	2	Y	33	31	1			21
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2687	2	36	9	Y	33	33	1			21
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2091	2	29	9	Y	26	25	1			22

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	2716	2	Y	31	28	1			25
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	71 25	1 9	2396	2	Y	23	32	1			16
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	2299	2	Y	28	26	1			18
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	48 33	1 9	2457	2	Y	30	29	1			19
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	2	33	9	Y	30	30	1			19
*02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26	24	1			21

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	51 20	1 9	1770	2	Y	18	16	1			15
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	52 21	1 9	1751	2	Y	19	22	1			12
11	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	44 21	1 9	1570	2	Y	19	19	1			12
12	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	27 19	1 9	1381	2	Y	17	18	1			11
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	Y	17	15	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1883	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1958	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	43	1	1533	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	32	1	1638	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	Y	17	16	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	21	1	1078	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	8	1			7

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
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	33	1	1155	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	37	1	1241	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
11	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	27	1	978	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	21	1	1069	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	12	1			11

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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	4	1	146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	5			-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
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	4	1	150	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	4	1	149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	19	1	664	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	13	1			12

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1209	N	613	-0-	-596	-0-	17	1	588	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	5	1	239	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	2800	N	4760	-0-	1960	1960	4715	2	45	9	Y	41	23	1			20

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	44	1	1540	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	51	1	1719	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	43	1	1523	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1735	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	Y	16	16	1			14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	75	1	2630	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	77	1	2608	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	60	1	2137	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
12	2666	X	1792	-0-	-874	-0-	34	1	1735	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	Y	22	21	1			14
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	Y	20	18	1			16

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	38	1	1324	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	33	1	1187	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1426	N	904	-0-	-522	-0-	17	1	875	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			7

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

09	330	N	269	-0-	-61	-0-	7	1	258	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	331	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	6	1	223	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	4	1	209	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			3

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	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
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27	1	907	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	26	1	924	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	18	1	915	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	16	1	559	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	17	1	574	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	10	1	497	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	45	1	1554	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	45	1	1534	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1607	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	18	1			15

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
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	62	1	2169	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1713	2	Y	19	25	1			11
							21	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1562	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	Y	21	16	1			14

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
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	58	1	2017	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	61	1	2076	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
11	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	49	1	1752	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	36	1	1844	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	18	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	42	1	1481	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1638	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
11	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	41	1	1465	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1626	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	29	1	1003	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	31	1	1055	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
11	1410	N	995	-0-	-415	-0-	27	1	956	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14	13	1			11

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
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	55	1	1921	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	59	1	1991	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
11	2130	N	1768	-0-	-362	-0-	48	1	1697	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	41	1	2070	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22	20	1			18

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	11	1			9

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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	39	1	1378	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	18	1	904	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	Y	25	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
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	66	1	2294	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	30	1	1031	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1364	N	934	-0-	-430	-0-	26	1	898	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
11	1200	N	923	-0-	-277	-0-	25	1	886	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	15	1	774	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	53	1	1797	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	50	1	1795	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	35	1	1771	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	21	1			14
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	2	20	9	Y	18	17	1			15

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	39	1	1376	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1327	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	14	1			12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	37	1	1288	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	38	1	1294	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	36	1	1266	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1100	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	9	1			8

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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	32	1	1120	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	10	1			9

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
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	40	1	1347	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	31	1	1110	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	23	1	1181	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	11	1			9

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
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	32	1	1102	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	36	1	1232	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	43	1	1547	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	21	1	1093	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	13	1			9
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1426	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14	14	1			12

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
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	64	1	2227	2	Y	22	20	1			18
							24	9									
10	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	66	1	2241	2	Y	25	28	1			15
							28	9									
11	2280	N	1432	-0-	-848	-0-	39	1	1374	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
12	2356	N	1626	-0-	-730	-0-	31	1	1574	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	Y	19	19	1			12
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	10	1			9

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
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2190	2	Y	26	23	1			21
							29	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	61	1	2074	2	Y	20	27	1			14
							22	9									
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	52	1	1863	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	40	1	2067	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2815	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	Y	33	26	1			23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	40	1	1372	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	26	1	1344	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	Y	17	16	1			11
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	13	1			12

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
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	31	1	1069	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1037	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	28	1	992	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	20	1	1001	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
09	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	28	1	993	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	1705	N	832	-0-	-873	-0-	24	1	799	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	14	9	Y	13	13	1			9
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	5	1			4

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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	149	1	1859	2	Y	17					42
							19	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	22	1	1891	2	Y	68	40	1			70
							75	9									
11	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	22	1	1639	2	Y	31					101
							34	9									
12	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	26	1	1490	2	Y	42	96	1			47
							46	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1518	2	30	9	Y	27					74
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	Y	29					103

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	43	1	1548	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	Y	20	20	1			13
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	16	1			14

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
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	148	1	1845	2	Y	8					29
							9	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	24	1	2024	2	Y	17	28	1			18
							19	9									
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	25	1	1814	2	Y	8					26
							9	9									
12	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	29	1	1632	2	Y	11	25	1			12
							12	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7					19
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7					26

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1365	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	32	1	1127	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	21	1	1091	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			9
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	12	1			11

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	34	1	1170	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	35	1	1191	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	70	1	2500	2	Y	31	19	1			20
							34	9									
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2647	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	Y	33	32	1			21
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1954	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	51	1	1822	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	38	1	1967	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	24	1			15
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	19	1			16

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	55	1	1920	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	58	1	1961	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	52	1	1849	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	31	1	1602	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1554	2	22	9	Y	20	19	1			13
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	14	1			13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	42	1	1481	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1395	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	12	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	61	1	2123	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	62	1	2101	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
11	2400	X	2012	-0-	-388	-0-	54	1	1932	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	41	1	2086	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	Y	25	25	1			16
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	39	1	1372	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	43	1	1445	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	35	1	1255	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
12	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	23	1	1195	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			9
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	11	1			10

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
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1764	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	55	1	1858	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	Y	20	19	1			13
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	15	1			13

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	55	1	1927	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	61	1	2052	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	35	1	1800	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	16	1			14

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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	866	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	892	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	922	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	930	N	542	-0-	-388	-0-	10	1	524	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1153	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	20	1	1030	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			8

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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	818	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	19	1	640	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	610	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	775	N	298	-0-	-477	-0-	6	1	289	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	24	1	871	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	923	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	9	1			7

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
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	13	1	456	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	15	1	494	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	12	1	411	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	4	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
09	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	42	1	1461	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	46	1	1574	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
11	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	40	1	1440	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1510	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	18	1			12
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			11

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
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	30	1	1038	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	27	1	945	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	20	1	1045	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	26	1	913	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	29	1	996	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	15	1	755	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	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
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	69	1	2410	2	Y	21	19	1			17
							23	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	2	Y	22	27	1			12
							24	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	61	1	2162	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	41	1	2119	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27	26	1			17
*02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	Y	15	17	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	51	1	1783	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
10	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	55	1	1851	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
11	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	49	1	1735	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	35	1	1812	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	14	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	58	1	2012	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	61	1	2060	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
11	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	51	1	1822	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	38	1	1942	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			16

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
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	11	1	386	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	22	1	747	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	19	1	680	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	700	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	9	1			8

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
09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	34	1	1193	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	35	1	1194	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	32	1	1149	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	24	1	1210	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	11	10	1			9
							12	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	14	15	1			8
							15	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	N	12	12	1			8
							13	9									
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1055	2	N	13	13	1			8
							14	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13	13	1			8
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	11	1			9

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10660 - 10770

09	600	N	27	-0-	-573	-0-	26	3	1	9	N	1					200
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					200
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	608	3	68	9	N	62					262
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	3	55	9	N	50	2	8			310
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38	1	8			347
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	515	3	35	9	N	32	181	1	1	8	197

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10848 - 10918

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					8
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	11	1	147	3	N	-0-					8
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1945	3	N	25	8	8			25
							28	9									
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	176	1	2439	3	N	34	55	1	4	8	-0-
							37	9									
01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1812	-0-	-176	-0-	125	1	1673	3	N	13	5	8			8
							14	9									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10777 - 10850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10885 - 10952

09	210	N	106	-0-	-104	-0-	7	1	99	3	N	-0-					5
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	1	1	16	3	N	12					17
							13	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	49	9	8			57
							54	9									
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	138	1	1882	3	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	3	N	18					75
							20	9									
*02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	990	3	N	28	8	8			95
							31	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	283	1	760	2	N	20					142
							22	9									
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	346	1	1339	2	N	18					160
							20	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	308	1	1072	2	N	2					162
							2	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	277	1	1029	2	N	25					187
							28	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	349	1	1227	2	N	5					192
							6	9									
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					192

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	10					72
							11	9									
10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	225	1	1271	2	N	3					75
							3	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	222	1	1157	2	N	7					82
							8	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	N	8					90
							9	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	5					95
							6	9									
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1228	2	N	7					102
							8	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	90	1	63	2	N	-0-					45
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	93	1	52	2	N	-0-					45
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

09	2594	N	2023	-0-	-571	-0-	2023	2			N	-0-					74
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					74
11	2490	X	1483	-0-	-1007	-0-	1483	2			N	-0-					74
12	2573	X	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					74
01	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	2			N	-0-					74
02	2324	X	1023	-0-	-1301	-0-	1023	2			N	-0-					74

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	711	3			N	-0-					4
10	837	N	416	-0-	-421	-0-	416	3			N	-0-					4
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2					6
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	9	N	2	7	1			1
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	N	2					3
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	1104	3	1	9	N	1					4

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

09	3000	N	3058	-0-	58	751	3058	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3650	-0-	550	1301	3650	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	2455	-0-	-1301	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	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

09	1230	N	42	-0-	-1188	-0-	42	2			N	-0-					60
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					60
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					60
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					60
01	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			N	-0-					60
02	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	3			N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	3			Y	-0-					8
10	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5853	3	9	9	Y	8					16
11	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5263	3	7	9	Y	6					22
12	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11373	3	22	9	Y	20					23
*02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10404	3	10	9	Y	9					32

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

09	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			N	-0-					110
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					110
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					110
12	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-					110
01	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					110
02	1372	N	380	-0-	-992	-0-	380	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		359	-0-	359	661	359	3			N	-0-					278
10	DLQ G-10		458	-0-	458	1119	458	3			N	-0-					278
11	DLQ G-10		347	-0-	347	1466	347	3			N	-0-					278
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					28
*04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					28
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					28
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					28
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					28
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					28
*10	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					28
*11	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					28
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
*01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					28
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					3
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					4
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	Y	1					5
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1	5	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					2
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					2
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1	2	1			1
11	510	N	348	-0-	-162	-0-	345	3	3	9	N	3					4
12	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	N	1	3	1			2
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					4
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	265	3	1	9	N	1	3	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	21	1			1
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					1
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					1
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	342	3	36	9	Y	33	21	1			13
*07	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					13
*08	372	X	367	-0-	-5	-0-	366	3	1	9	Y	1					14
*09	390	X	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					14
*10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-	12	1			2
*11	390	X	382	-0-	-8	-0-	379	3	3	9	Y	3					5
*12	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	3	2	9	Y	2	4	1			3
*01	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			2

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
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	3			N	-0-					10
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-	9	1			1
11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2187	3	23	9	N	21					22
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2155	3	10	9	N	9	17	1			14
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2044	3	6	9	N	5					19
02	2072	N	1803	-0-	-269	-0-	1791	3	12	9	N	11	18	1			12

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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					5
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	4	1			1
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	392	3	3	9	N	3					4
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2	3	1			3
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					4
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1	3	1			2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					8
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4211	3	6	9	Y	5					13
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	3	7	9	Y	6					19
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4159	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3830	3	8	9	Y	7					9
02	3696	X	3388	-0-	-308	-0-	3385	3	3	9	Y	3					12

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	3			N	-0-					13
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-	12	1			1
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2009	3	21	9	N	19					20
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1917	3	9	9	N	8	16	1			12
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1576	3	6	9	N	5					17
02	1904	N	1053	-0-	-851	-0-	1046	3	7	9	N	6	16	1			7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					8
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-	7	1			1
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	2060	3	20	9	N	18					19
12	2728	N	2272	-0-	-456	-0-	2261	3	11	9	N	10	16	1			13
01	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1779	3	6	9	N	5					18
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1709	3	10	9	N	9	17	1			10

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-	21	1			1
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					1
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					1
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2024	3	36	9	Y	33	21	1			13
*07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1394	3	2	9	Y	2					15
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					20
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					20
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	18	1			2
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	Y	20					22
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	3	11	9	Y	10	18	1			14
*01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					20
02	1876	N	1134	-0-	-742	-0-	1125	3	9	9	Y	8	19	1			9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					6
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	5	1			1
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	395	3	3	9	N	3					4
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	N	1	3	1			2
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					3
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	260	3	1	9	N	1	3	1			1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1560	-0-	-780	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	989	-0-	-623	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

09	2724	N	2676	-0-	-48	-0-	2676	3			Y	-0-					17
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	15	1			2
11	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2346	3	23	9	Y	21					23
12	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2255	3	10	9	Y	9	18	1			14
01	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2336	3	7	9	Y	6					20
02	2492	X	2378	-0-	-114	-0-	2363	3	15	9	Y	14	19	1			15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	4182	3			Y	-0-					8
10	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4316	3	7	9	Y	6					14
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4016	3	6	9	Y	5					19
12	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4295	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4489	3	9	9	Y	8					10
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	Y	4					14

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					1
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					1
11	570	X	455	-0-	-115	-0-	455	3			Y	-0-					1
12	589	X	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-					1
01	589	X	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					1
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	457	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

09	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	2288	3			Y	-0-					82
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	1	9	Y	1					83
11	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	3			Y	-0-					83
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					83
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			Y	-0-					83
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					83

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
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-					4
10	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3020	3	4	9	Y	4					8
11	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2905	3	4	9	Y	4					12
12	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2926	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2896	3	7	9	Y	6					7
02	2744	X	2445	-0-	-299	-0-	2443	3	2	9	Y	2					9

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
09	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3650	-0-	550	776	3650	3			Y	-0-					-0-
*02	2756	N	1980	-0-	-776	-0-	1980	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
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					5
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	3	2	9	Y	2					7
11	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1939	3	3	9	Y	3					10
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	3	2	9	Y	2	11	1			1
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	Y	3					4
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1726	3	2	9	Y	2					6

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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					5
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1	5	1			1
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	N	6					7
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2	5	1			4
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					6
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			4

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
09	T. A.		5619	-0-	5619	11120	5619	3			Y	-0-					8
10	T. A.		5862	-0-	5862	16982	5853	3	9	9	Y	8					16
11	22252	X	5270	-0-	-16982	-0-	5263	3	7	9	Y	6					22
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-					7
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	3	4	9	Y	4					11
11	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	3202	3	4	9	Y	4					15
12	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3122	3	4	9	Y	4	17	1			2
01	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2836	3	6	9	Y	5					7
02	2884	X	2594	-0-	-290	-0-	2592	3	2	9	Y	2					9

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
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	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

09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					11
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-	10	1			1
11	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	2539	3	28	9	N	25					26
12	2759	N	2441	-0-	-318	-0-	2429	3	12	9	N	11	21	1			16
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	2451	3	8	9	N	7					23
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	2270	3	15	9	N	14	22	1			15

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

*03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1670	-0-	-490	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	1295	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

09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					1
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					1
11	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	3			Y	-0-					1
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			Y	-0-					1
01	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			Y	-0-					1
02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	1579	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	3			Y	-0-					1
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					1
11	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905	3			Y	-0-					1
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					1
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					1
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	21	1			1
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					1
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1956	3	36	9	Y	33	21	1			13
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					14
*08	1550	N	583	-0-	-967	-0-	582	3	1	9	Y	1					15
*09	1500	N	528	-0-	-972	-0-	528	3			Y	-0-					15
*10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-	13	1			2
*11	570	N	370	-0-	-200	-0-	367	3	3	9	Y	3					5
*12	558	N	258	-0-	-300	-0-	257	3	1	9	Y	1	4	1			2
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					4
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	3	1	9	Y	1	3	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					7
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	6	1			1
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			1
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

09	2906	N	2864	-0-	-42	-0-	2864	3			Y	-0-					4
10	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1906	3	4	9	Y	4					8
11	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	2731	3	4	9	Y	4					12
12	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	2411	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2325	3	4	9	Y	4					5
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2010	3	2	9	Y	2					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	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

09	3630	X	3429	-0-	-201	-0-	3429	3			Y	-0-					7
10	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3406	3	6	9	Y	5					12
11	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	3364	3	4	9	Y	4					16
12	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3377	3	3	9	Y	3	17	1			2
01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3024	3	6	9	Y	5					7
02	2996	X	2654	-0-	-342	-0-	2652	3	2	9	Y	2					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			Y	-0-					4
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	Y	2					6
11	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1477	3	2	9	Y	2					8
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1	8	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2					3
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	Y	2					5

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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

09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					10
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-	10	1			-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					24
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2556	3	12	9	N	11	19	1			16
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					23
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	3	15	9	N	14	22	1			15

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

*03	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-	22	1			1
*04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	3			N	-0-					1
*05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					1
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	3	36	9	N	33	21	1			13
*07	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	1285	3	2	9	N	2					15
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2210	3	7	9	N	6					21
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					21
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	19	1			2
*11	2160	N	1773	-0-	-387	-0-	1755	3	18	9	N	16					18
*12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1783	3	9	9	N	8	15	1			11
*01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					16
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1581	3	10	9	N	9	15	1			10

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

*03	1395	N	372	-0-	-1023	-0-	372	3			N	-0-	26	1			1
*04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					1
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					1
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1455	3	44	9	N	40	25	1			16
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					18
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	3	4	9	N	4					22
*09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-					22
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	20	1			2
*11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1426	3	14	9	N	13					15
*12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1376	3	7	9	N	6	12	1			9
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	1247	3	9	9	N	8	12	1			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	N	2					163
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	137	1			29
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					29
*12	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-	1	7			28
*01	1643	N	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					28
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	X	2144	-0-	-856	-0-	1904	1	240	2	Y	-0-					1
10	3100	X	285	-0-	-2815	-0-	204	1	81	2	Y	-0-					1
11	2430	X	423	-0-	-2007	-0-	28	1	395	2	Y	-0-					1
12	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					1
01	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	80	1	1000	2	Y	-0-					1
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					69
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					69
*02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					8
*02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	2			N	-0-					45
10	2883	X	2074	-0-	-809	-0-	2074	2			N	-0-					45
11	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	2083	2			N	-0-					45
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					45
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					45
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					27
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					8
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					8
11	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					8
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					8
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					8
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
09	1740	X	1055	-0-	-685	-0-	1055	2			N	-0-					97
10	1798	X	829	-0-	-969	-0-	829	2			N	-0-					97
11	1740	X	769	-0-	-971	-0-	769	2			N	-0-					97
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	2			N	-0-					97
01	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					97
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			Y	-0-					48
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					48
11	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	2318	2			Y	-0-					48
12	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			Y	-0-					48
01	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	2			Y	-0-					48
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					82
10	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-					82
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					82
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					82
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					82
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					82

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1733	-0-	-227	-0-	109	1	1624	2	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
09	2730	X	2059	-0-	-671	-0-	113	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	123	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	2	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3358	2	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	Y	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	4					4
							4	9									

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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					9
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					9
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					9
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					9

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
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					14
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					14
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					14
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					14
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					14
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					14

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
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	102	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	65	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	89	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	872	-0-	-275	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	77	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					207
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					207
11	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	2			N	-0-					207
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					207
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					207
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	134	1	2312	2	Y	-0-					5
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	209	1	3601	2	Y	-0-					5
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	128	1	2986	2	Y	-0-					5
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	169	1	2986	2	Y	-0-					5
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					5
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	Y	8	70	1			41
							9	9									
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	89	1	1530	2	Y	15					56
							17	9									
11	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	57	1	1337	2	Y	20					76
							22	9									
12	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	78	1	1372	2	Y	11	49	1			38
							12	9									
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	81	1	1300	2	Y	10					48
							11	9									
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	Y	5					53
							6	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	4	65	1			41
							4	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	7					48
							8	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	882	2	Y	11					59
							12	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	5	34	1			30
							6	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	5					35
							6	9									
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	4					39
							4	9									

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	142	1	2453	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	137	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	93	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	63	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	606	-0-	-696	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	947	-0-	-403	-0-	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	774	-0-	-435	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	587	-0-	-309	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

09	930	N	702	-0-	-228	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					7
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					7
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	34	1	798	2	Y	-0-					7
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					7
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					7
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	184	1	3177	2	Y	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	170	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	111	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2324	-0-	-1148	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	124	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1978	-0-	-1158	-0-	124	1	1850	2	Y	4					4
							4	9									

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	124	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	125	1	2156	2	Y	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1641	-0-	-515	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	56	1	974	2	Y	3	20	1			18
							3	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	Y	7					25
							8	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2387	2	Y	11					36
							12	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	2	Y	5	20	1			21
							6	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	Y	5					26
							6	9									
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	-0-					26

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	177	1	3067	2	Y	15	20	1			19
							17	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	193	1	3316	2	Y	27					46
							30	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	129	1	3016	2	Y	35					81
							39	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3130	2	Y	21	52	1			50
							23	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	180	1	2891	2	Y	22					72
							24	9									
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2653	2	Y	12					84
							13	9									

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

09	1350	N	718	-0-	-632	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					1
10	1488	N	690	-0-	-798	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					1
11	1500	N	584	-0-	-916	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	113	1	1950	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	Y	8					19
							9	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	2	Y	10					29
							11	9									
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	88	1	1547	2	Y	6	15	1			20
							7	9									
01	1736	N	1172	-0-	-564	-0-	68	1	1098	2	Y	5					25
							6	9									
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					25

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1759	2	Y	-0-					3
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	-0-					3
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	-0-					3
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					3
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	Y	-0-					3
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					2
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					2
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					2
12	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					2
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	422	2	Y	4					6
							4	9									

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
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	Y	-0-					1
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					1
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	86	1	2010	2	Y	-0-					1
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1759	-0-	-201	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2883	-0-	-717	-0-	158	1	2725	2	Y	-0-					2
10	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	162	1	2787	2	Y	-0-					2
11	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	114	1	2662	2	Y	-0-					2
12	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	155	1	2740	2	Y	-0-					2
01	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	168	1	2705	2	Y	-0-					2
02	2688	X	2563	-0-	-125	-0-	161	1	2402	2	Y	-0-					2

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
09	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	84	1	1446	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	85	1	1472	2	Y	8					15
							9	9									
11	1650	N	592	-0-	-1058	-0-	24	1	560	2	Y	7					22
							8	9									
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1818	2	Y	6	13	1			15
							7	9									
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	153	1	2461	2	Y	5					20
							6	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	129	1	1922	2	Y	4					24
							4	9									

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
09	2160	X	1537	-0-	-623	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	164	1	2824	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3140	-0-	140	140	129	1	3011	2	Y	-0-					-0-
12	2781	N	2641	-0-	-140	-0-	142	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1080	-0-	-936	-0-	68	1	1012	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
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	169	1	2921	2	Y	-0-					3
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	170	1	2928	2	Y	-0-					3
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	118	1	2749	2	Y	-0-					3
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	154	1	2714	2	Y	-0-					3
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
							4	9									

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					135
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					135
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					135
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					135
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					135
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					170
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					170
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					170
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-					170
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					170
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	9	1	327	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	10	1	330	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	8	1	297	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			3
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17	17	1			11
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	Y	6	9	1			8

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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1376	-0-	-724	-0-	38	1	1319	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	47	1	1683	2	Y	20	22	1			13
							22	9									
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	46	1	2360	2	Y	29	24	1			18
							32	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	Y	28	28	1			18
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	19	1			16

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
09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	47	1	1650	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	50	1	1710	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1724	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	21	1			14
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	14	1			12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	69	1	2413	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
10	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	73	1	2466	2	Y	28	30	1			17
							31	9									
11	2550	X	2274	-0-	-276	-0-	61	1	2184	2	Y	26	26	1			17
							29	9									
12	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	47	1	2410	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	2	32	9	Y	29	29	1			19
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22	22	1			19

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
09	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	61	1	2117	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
10	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	67	1	2272	2	Y	23	27	1			15
							25	9									
11	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	56	1	2005	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	36	1	1830	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	Y	22	22	1			14
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	Y	29	23	1			20

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
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	71	1	2478	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	70	1	2387	2	Y	25	30	1			16
							28	9									
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2217	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	29	1			19
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			18

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
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			Y	-0-					120
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-					120
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					120
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					120
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	Y	15					135
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					135

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
09	PRTL PLG		2107	-0-	2107	20048	2075	2	32	9	N	29					86
10	PRTL PLG		1736	-0-	1736	21784	1705	2	31	9	N	28					114
11	PRTL PLG		2400	-0-	2400	24184	2327	2	73	9	N	66	5	8			175
12	PRTL PLG		2045	-0-	2045	26229	2042	2	3	9	N	3	1	8			177
01	PRTL PLG		1732	-0-	1732	27961	1723	2	9	9	N	8					185
02	PRTL PLG		2396	-0-	2396	30357	2333	2	63	9	N	57	157	1			85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					160
10	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-					160
11	870	N	333	-0-	-537	-0-	333	2			N	-0-					160
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					160
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					161
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					161

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

09	2250	X	692	-0-	-1558	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	568	-0-	-1757	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	681	-0-	-1644	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	942	-0-	-1910	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1274	-0-	-1610	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					67
02	14B2	EXT	538	-0-	538	672	498	3	40	9	N	36					103

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

09	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					194
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	3	9	9	N	8					202
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1529	3	28	9	N	25					227
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	3	2	9	N	2					229
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2670	3	17	9	N	15					244
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	N	6					250

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					81
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					81
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					81
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					81
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	96	2	1	9	N	1					95
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					97
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					97
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					97
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			97

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					90
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					90
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					90
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					90
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					90
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			90

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
09	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1485	-0-	-623	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					189
10	2108	N	1348	-0-	-760	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			189
11	2400	N	2204	-0-	-196	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			189
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			189
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					189
02	2044	N	691	-0-	-1353	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			189

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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					160
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					160
11	2460	N	2220	-0-	-240	-0-	2175	2	45	9	N	41					201
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2262	2	35	9	N	32					233
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	177	1			66
02	2072	N	95	-0-	-1977	-0-	95	2			N	-0-					66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					85
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2216	2	22	9	N	20					105
11	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1743	2	12	9	N	11					116
12	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1507	2	8	9	N	7					123
01	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	1328	2	9	9	N	8					131
02	1652	N	79	-0-	-1573	-0-	78	2	1	9	N	1					132

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
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3011	2	162	9	N	147	177	1			5
10	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2471	2	11	9	N	10					15
11	2820	X	2131	-0-	-689	-0-	2125	2	6	9	N	5					20
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	N	5					25
01	DLQ G-10		4606	-0-	4606	4606	4600	2	6	9	N	5					30
*02	8117	X	3511	-0-	-4606	-0-	3500	2	11	9	N	10					50

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					53
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					53
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					53
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					53
*02	1100	N	500	-0-	-600	-0-	500	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					117
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					117
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					117
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					117
01	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	1800	2			Y	-0-					117
*02	2700	N	1400	-0-	-1300	500	1400	2			Y	-0-					117

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					239
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					239
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					239
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					239
01	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2100	2			Y	-0-					239
*02	2700	N	1700	-0-	-1000	1100	1700	2			Y	-0-					239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					87
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					87
11	3000	N	4495	-0-	1495	1495	4495	2			Y	-0-					87
12	3100	N	4663	-0-	1563	3058	4663	2			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		4700	-0-	4700	7758	4700	2			Y	-0-					87
*02	12058	X	4300	-0-	-7758	-0-	4300	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	11807	-0-	-1273	-0-	510	1	11139	2	N	144	188	1			80
							158	9									
10	13392	X	12075	-0-	-1317	-0-	412	1	11330	2	N	303	189	1			194
							333	9									
11	12960	X	11756	-0-	-1204	-0-	510	1	11246	2	N	-0-					194
12	13020	X	11083	-0-	-1937	-0-	527	1	10489	2	N	61	193	1			62
							67	9									
01	12524	X	12327	-0-	-197	-0-	527	1	11651	2	N	135					197
							149	9									
02	11032	X	10967	-0-	-65	-0-	476	1	10379	2	N	102	191	1			108
							112	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

09	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					51
10	1209	N	946	-0-	-263	-0-	945	2	1	9	N	1					52
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					52
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					52
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	824	2	7	9	N	6					58
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					67
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					134
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					134
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					139
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					139
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					139
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					38
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					38
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					38
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					38
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					38
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

09	1500	N	695	-0-	-805	-0-	695	2			N	-0-					109
10	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					109
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					109
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					109
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					109
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					109

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					87
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					99
10	2325	X	1493	-0-	-832	-0-	1493	2			N	-0-					99
11	2250	X	1449	-0-	-801	-0-	1440	2	9	9	N	8					107
12	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	1439	2			N	-0-					107
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2638	2	3	9	N	3					110
*02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	262	1	299	3	N	-0-					13
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	273	1	309	3	N	-0-					13
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	263	1	305	3	N	-0-					13
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	266	1	246	3	N	-0-					13
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	264	1	204	3	N	-0-					13
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	241	1	217	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

	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
09	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	144	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	128	1	983	3	N	12					12
							13	9									
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	112	1	841	3	N	21					33
							23	9									
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	112	1	957	3	N	14					47
							15	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1086	3	N	8					55
							9	9									
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1133	3	N	24					79
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	82	1	1086	3	N	166	188	1			90
							183	9									
10	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	84	1	1017	3	N	155	175	1			70
							171	9									
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	76	1	990	3	N	167	8	8			229
							184	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	N	152	177	1			204
							167	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	3	N	185	187	1			202
							204	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	66	1	871	3	N	150	188	1			164
							165	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
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	472	1	3172	3	N	12	2	8			132
							13	9									
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	503	1	3205	3	N	41	26	8			147
							45	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	522	1	3775	3	N	3					150
							3	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	488	1	3334	3	N	6	1	8			155
							7	9									
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	408	1	2328	3	N	10					165
							11	9									
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3857	3	N	41	189	1			17
							45	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	N	-0-					-0-
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	44	1	601	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	515	1	5078	3	N	12	4	8			53
							13	9									
10	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	550	1	5061	3	N	17					70
							19	9									
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	707	1	7593	3	N	48	9	8			109
							53	9									
12	6727	X	5628	-0-	-1099	-0-	504	1	5088	3	N	33					142
							36	9									
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	643	1	6572	3	N	-0-					142
02	7700	X	6471	-0-	-1229	-0-	568	1	5882	3	N	19	2	8			159
							21	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	176	1	356	3	N	-0-					27
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	182	1	350	3	N	-0-					27
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	171	1	280	3	N	-0-					27
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	173	1	269	3	N	-0-					27
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	173	1	250	3	N	-0-					27
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	158	1	255	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	631	1	6714	3	N	20	186	1	4	8	55
							22	9									
10	10199	X	9202	-0-	-997	-0-	805	1	8356	3	N	37					92
							41	9									
11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1177	1	14075	3	N	90	178	1	4	8	-0-
							99	9									
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	974	1	11652	3	N	48					48
							53	9									
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1063	1	12270	3	N	62					110
							68	9									
02	14336	X	11703	-0-	-2633	-0-	913	1	10695	3	N	86	189	1	2	8	5
							95	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
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	100	1	1385	3	N	2	2	8			48
							2	9									
10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	105	1	1348	3	N	4					52
							4	9									
11	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	93	1	1270	3	N	3					55
							3	9									
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1289	3	N	1	1	8			55
							1	9									
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					55
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	79	1	1094	3	N	2	2	8			55
							2	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	19	1	260	3	N	-0-					3
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	21	1	269	3	N	-0-					3
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					3
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					3
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
09	840	N	333	-0-	-507	-0-	23	1	310	3	N	-0-					85
10	713	N	348	-0-	-365	-0-	25	1	321	3	N	2					87
							2	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	9	4	8			92
							10	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	N	2					94
							2	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	32	126	1			-0-
							35	9									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	7					7
							8	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	79	1	1103	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	83	1	1061	3	N	13					13
							14	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	3	N	16	4	8			25
							18	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	3	N	18	1	8			42
							20	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	78	1	1039	3	N	11					53
							12	9									
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	79	1	1071	3	N	17					70
							19	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					10
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	3	N	-0-					10
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	N	-0-					10
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-					10
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					10
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	250	1	3373	3	N	26	4	8			35
							29	9									
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	193	1	2400	3	N	57	29	8			63
							63	9									
11	3840	X	2786	-0-	-1054	-0-	192	1	2546	3	N	44	8	8			99
							48	9									
12	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	168	1	2311	3	N	43	139	1	3	8	-0-
							47	9									
01	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	177	1	2330	3	N	7					7
							8	9									
02	3416	X	2096	-0-	-1320	-0-	145	1	1937	3	N	13					20
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	976	3	N	12	2	8			12
							13	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	103	1	1298	3	N	3					15
							3	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	3	N	7	4	8			18
							8	9									
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	59	1	835	3	N	1	1	8			18
							1	9									
01	1395	N	933	-0-	-462	-0-	65	1	868	3	N	-0-					18
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	2	2	8			18
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	192	1	2801	3	N	11	4	8			35
							12	9									
10	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	224	1	3001	3	N	5					40
							6	9									
11	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	200	1	2870	3	N	-0-					40
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	203	1	3011	3	N	6	3	8			43
							7	9									
01	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	196	1	2771	3	N	-0-					43
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	183	1	2638	3	N	-0-					43

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

09	390	N	361	-0-	-29	-0-	164	1	197	3	N	-0-					-0-
10	372	N	149	-0-	-223	-0-	52	1	97	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	169	1	264	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	176	1	305	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	171	1	207	3	N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	153	1	166	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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
10	775	N	134	-0-	-641	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					18
11	630	N	15	-0-	-615	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					18
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	57	1	766	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					18
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

09	450	N	296	-0-	-154	-0-	160	1	136	3	N	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	165	1	118	3	N	-0-					-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	157	1	85	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	162	1	91	3	N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	159	1	63	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	146	1	69	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	260	1	280	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	272	1	300	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	262	1	303	3	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	276	1	398	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	275	1	360	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	244	1	279	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

09	570	N	490	-0-	-80	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					17
10	589	N	198	-0-	-391	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					17
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					17
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					17
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					17
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	323	1	2500	3	N	12	4	8			63
							13	9									
10	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	322	1	2205	3	N	10					73
							11	9									
11	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	278	1	1869	3	N	8	4	8			77
							9	9									
12	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	325	1	2498	3	N	16	91	1	2	8	-0-
							18	9									
01	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	269	1	1668	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	100	1	781	3	N	-0-					-0-

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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	177	1	363	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	186	1	384	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	181	1	414	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	185	1	419	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	560	N	163	-0-	-397	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	N	1					53
							1	9									
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	366	3	N	5					58
							6	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	18	4	8			72
							20	9									
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	608	3	28	9	N	25	97	1			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	175	1	349	3	N	-0-					-0-
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	186	1	389	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	176	1	365	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	183	1	400	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	278	1	1744	3	N	13	104	1	6	8	17
							14	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	301	1	1832	3	N	16					33
							18	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	281	1	1754	3	N	23	4	8			52
							25	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1901	3	N	6	3	8			55
							7	9									
01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255	1	1316	3	N	3					58
							3	9									
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-					58

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					27
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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

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
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	3	N	19	4	8			90
							21	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	313	1	2020	3	N	19					109
							21	9									
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	298	1	2024	3	N	23	13	8			119
							25	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	305	1	2111	3	N	22	126	1	3	8	12
							24	9									
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	N	10					22
							11	9									
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	289	1	2059	3	N	5	2	8			25
							6	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	157	1	97	3	N	-0-					17
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	161	1	73	3	N	-0-					17
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	155	1	71	3	N	-0-					17
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	155	1	7	3	N	-0-					17
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	274	1	1645	3	N	24	183	1	8	8	23
							26	9									
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	268	1	1394	3	N	20					43
							22	9									
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	254	1	1353	3	N	8	4	8			47
							9	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	275	1	1631	3	N	10	4	8			53
							11	9									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	280	1	1602	3	N	22					75
							24	9									
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255	1	1517	3	N	49	2	8			122
							54	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-	41	1			-0-
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2412	2	9	9	Y	8					8
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					8
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					8
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	2	3	9	Y	3					11
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2702	2	4	9	Y	4					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
09	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	1475	2			Y	-0-	21	1			2
10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1651	2	2	9	Y	2					4
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1495	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1222	2	2	9	Y	2					8

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
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			Y	-0-	29	1			2
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	Y	2					4
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					4
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1509	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1204	2	2	9	Y	2					8

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-	25	1			1
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	Y	3					4
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					4
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					4
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					6
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1386	2	1	9	Y	1					7

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
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-	8	1			1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					87
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					87
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					87
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					87
*01	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					87
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					105
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					105
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					105
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					105
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					105
*02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7589	2	37	9	N	34					96
10	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7250	2	32	9	N	29					125
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7323	2	91	9	N	83	167	1			41
12	7967	X	7314	-0-	-653	-0-	7266	2	48	9	N	44					85
*01	7874	X	7419	-0-	-455	-0-	7333	2	86	9	N	78					163
*02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7400	2	13	9	N	12					175

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	8829	-0-	-2751	-0-	8785	2	44	9	N	40					67
10	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	10829	2	72	9	N	65					132
*11	11190	X	9674	-0-	-1516	-0-	9597	2	77	9	N	70					202
*12	11718	X	9730	-0-	-1988	-0-	9685	2	45	9	N	41	180	1			63
01	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9726	2	74	9	N	67					130
02	9380	X	8030	-0-	-1350	-0-	7986	2	44	9	N	40					170

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3270	X	2519	-0-	-751	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	668	1	2398	2	Y	7					7
							8	9									
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	526	1	1720	2	Y	-0-					7
12	2852	X	1228	-0-	-1624	-0-	305	1	923	2	Y	-0-					7
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	28	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	Y	5					5
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	457	1	2176	2	Y	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	655	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	653	1	1904	2	Y	5					5
							6	9									
12	2759	X	297	-0-	-2462	-0-	85	1	192	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	654	1	1494	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2700	X	1577	-0-	-1123	-0-	325	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	713	-0-	-1116	-0-	163	1	542	2	Y	7					7
							8	9									
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	861	1	2848	2	Y	-0-					7
12	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	355	1	1080	2	Y	-0-					7
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	280	1	783	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1673	-0-	-157	-0-	397	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1446	-0-	-197	-0-	320	1	1118	2	Y	7					7
							8	9									
11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	276	1	880	2	Y	-0-					7
12	1829	X	1205	-0-	-624	-0-	300	1	905	2	Y	-0-					7
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2058	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	385	1	1365	2	Y	18					32
							20	9									
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	400	1	1267	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	2	Y	5					11
							6	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	286	1	747	2	Y	17	26	1			2
							19	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	320	1	711	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	3540	X	2664	-0-	-876	-0-	318	1	2276	2	Y	64	38	1			34
							70	9									
10	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	712	1	2559	2	Y	6	29	1			11
							7	9									
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	796	1	2630	2	Y	-0-					11
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	724	1	2256	2	Y	-0-					11
*01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	557	1	1604	2	Y	30	17	1			24
							33	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	390	1	2240	2	Y	313	296	1			165
							344	9									
10	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	600	1	2148	2	Y	7	144	1			28
							8	9									
11	3180	X	2278	-0-	-902	-0-	533	1	1745	2	Y	-0-					28
12	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	650	1	2022	2	Y	-0-					28
*01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	608	1	1756	2	Y	-0-	28	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	504	1	2474	2	Y	93					94
							102	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	734	1	2368	2	Y	-0-	79	1			15
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	705	1	2058	2	Y	4					19
							4	9									
12	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	683	1	1840	2	Y	18	35	1			2
							20	9									
*01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	783	1	1796	2	Y	-0-					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	2	Y	-0-					1
*10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	514	1	1643	2	Y	-0-					1
*11	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	550	1	1595	2	Y	4					5
							4	9									
*12	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	559	1	1500	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	631	1	1438	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
09	6390	X	4791	-0-	-1599	-0-	450	1	4341	2	Y	-0-					-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1236	1	4485	2	Y	7					7
							8	9									
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1197	1	3980	2	Y	-0-					7
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1183	1	3720	2	Y	-0-					7
*01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1285	1	3762	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	502	1	1363	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2310	X	1267	-0-	-1043	-0-	340	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	420	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	287	1	814	2	Y	5					5
							6	9									
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	785	1	2123	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
*01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	9	Y	118					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					27
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					27
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	N	8					35
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	3000	N	3028	-0-	28	28	229	1	2799	3	Y	-0-	14	1			2
10	3100	N	3252	-0-	152	180	242	1	3004	3	Y	5					7
							6	9									
11	3000	N	3595	-0-	595	775	232	1	3363	3	Y	-0-					7
12	3100	N	3590	-0-	490	1265	235	1	3333	3	Y	20	1	8			26
							22	9									
01	4163	X	2898	-0-	-1265	-0-	223	1	2666	3	Y	8					34
							9	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	210	1	2492	3	Y	22	1	8			55
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

09	360	N	306	-0-	-54	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	3	Y	24	34	1			35
							26	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	Y	11					46
							12	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	109	1	1726	3	Y	2	32	1			16
							2	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	3	Y	16					32
							18	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	3	Y	17	31	1			18
							19	9									
02	1708	N	563	-0-	-1145	-0-	34	1	516	3	Y	12					30
							13	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2312	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	3	Y	12					47
							13	9									
11	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	145	1	2301	3	Y	2	32	1			17
							2	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1942	3	Y	18					35
							20	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	3	Y	18	33	1			20
							20	9									
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	135	1	2076	3	Y	20	1	8			39
							22	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	978	3	4	9	Y	4					14
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	990	3	6	9	Y	5	12	1			7
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	957	3	3	9	Y	3					10
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	Y	3					13
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					13
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	13	1			5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	39	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	179	1	2876	3	Y	11	27	1			14
							12	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	193	1	3074	3	Y	26					40
							29	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	188	1	2979	3	Y	31	35	1			36
							34	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	174	1	2949	3	Y	25	41	1			20
							28	9									
01	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	154	1	2649	3	Y	25					45
							28	9									
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	170	1	2613	3	Y	37	43	1			39
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2118	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2128	3	Y	6					13
							7	9									
11	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	117	1	1852	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	3	Y	5					10
							6	9									
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	79	1	1215	3	Y	9	10	1			9
							10	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	995	3	Y	8	18	1			9
							9	9									
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	63	1	1001	3	Y	33					42
							36	9									
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	61	1	961	3	Y	38	36	1			44
							42	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2203	3	Y	31	50	1			25
							34	9									
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2234	3	Y	31					56
							34	9									
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	3	Y	45	53	1			48
							50	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2967	3	3	9	Y	3					10
10	3100	N	3140	-0-	40	40	3116	3	24	9	Y	22	9	1			23
11	3000	N	3012	-0-	12	52	2991	3	21	9	Y	19					42
12	2737	N	2685	-0-	-52	-0-	2672	3	13	9	Y	12					54
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	9	Y	2					56
*02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2794	3	23	9	Y	21	53	1	1	8	23

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	3	Y	13	32	1			17
							14	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	166	1	2653	3	Y	16					33
							18	9									
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	3	Y	19	29	1			23
							21	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	3	Y	15	26	1			12
							17	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2084	3	Y	16					28
							18	9									
02	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	134	1	2065	3	Y	22	26	1			24
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	88	1	1420	3	Y	43	60	1			62
							47	9									
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	91	1	1457	3	Y	21					83
							23	9									
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	81	1	1278	3	Y	3	57	1			29
							3	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	31					60
							34	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	Y	33	58	1			35
							36	9									
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	57	1	872	3	Y	34	1	8			68
							37	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	N	12					172
10	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	3			N	-0-					172
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	942	3	3	9	N	3					175
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					175
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					179
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	808	3	1	9	N	1					180

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	17	25	1			25
							19	9									
10	744	N	556	-0-	-188	-0-	32	1	518	3	Y	5					30
							6	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	Y	1	21	1			10
							1	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	3	Y	11					21
							12	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	144	1	2471	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	3	Y	11					22
							12	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1443	3	62	9	N	56					108
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	3	19	9	N	17					125
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					125
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	3	65	9	N	59					184
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					184
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1007	3	3	9	N	3					187

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2972	3	9	9	Y	8					8
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2719	3	15	9	Y	14					22
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2251	3	3	9	Y	3					25
01	2914	X	1102	-0-	-1812	-0-	1099	3	3	9	Y	3	14	1			14
02	2688	X	2435	-0-	-253	-0-	2427	3	8	9	Y	7	13	1			8

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					28
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					28
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					28
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	70	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	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
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	83	1	1324	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	81	1	1280	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	74	1	1133	3	Y	-0-					-0-

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
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	3	Y	7					7
							8	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1714	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1486	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	3	Y	6					12
							7	9									
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	216 19	1 9	3473	3	Y	17	26	1			25
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	234 17	1 9	3729	3	Y	15					40
11	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	215 2	1 9	3403	3	Y	2	27	1			15
12	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	197 23	1 9	3337	3	Y	21					36
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	199 23	1 9	3414	3	Y	21	34	1			23
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	207 26	1 9	3186	3	Y	24	1	8			46

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
09	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	149 8	1 9	2202	3	Y	7					28
10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	160 3	1 9	2291	3	Y	3					31
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	181 2	1 9	1788	3	Y	2					33
12	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	205 1	1 9	1995	3	Y	1	23	1	1	8	10
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	3	Y	-0-					10
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	200 4	1 9	1810	3	Y	4	1	8			13

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
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	3	17	9	N	15					324
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	N	15					339
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7					346
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					346
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					347
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					347

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
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1158	3	Y	4					9
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	123 7	1 9	1590	3	Y	6					15
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	1371	3	Y	4	11	1			8
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	1057	3	Y	5					13
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1138	3	Y	3					16
02	1400	N	1004	-0-	-396	-0-	83 4	1 9	917	3	Y	4	11	1			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	8	24	1			10
							9	9									
10	2170	N	418	-0-	-1752	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					10
11	2070	N	935	-0-	-1135	-0-	56	1	879	3	Y	-0-	9	1			1
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	158	1	2436	3	Y	-0-					-0-

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
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	71	1	1149	3	Y	21	51	1			26
							23	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	Y	11					37
							12	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	13	32	1			18
							14	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	Y	10	20	1			8
							11	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	3	Y	11					19
							12	9									
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	60	1	917	3	Y	15	18	1			16
							17	9									

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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	116	1	1864	3	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	99	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2273	3	19	9	Y	17					17
11	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	2140	3	18	9	Y	16	11	1			22
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2110	3	21	9	Y	19					41
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	3	24	9	Y	22					63
02	2016	N	1911	-0-	-105	-0-	1887	3	24	9	Y	22	34	1	2	8	49

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
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1241	1	4808	3	N	20					204
							22	9									
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1333	1	4884	3	N	33					237
							36	9									
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1289	1	4923	3	N	76	178	1			135
							84	9									
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1333	1	5005	3	N	27					162
							30	9									
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1333	1	4962	3	N	79					241
							87	9									
02	5796	X	5639	-0-	-157	-0-	1203	1	4395	3	N	37					278
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	6					6
							7	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2142	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	3	Y	6					11
							7	9									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	3	Y	8	10	1			9
							9	9									

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					150
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					150
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	150	1			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	356	120	2			N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	6240	X	4385	-0-	-1855	-0-	4381	2	4	9	N	4					55
10	6448	X	3993	-0-	-2455	-0-	3983	2	10	9	N	9					64
11	6240	X	4421	-0-	-1819	-0-	4411	2	10	9	N	9					73
12	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4065	2	12	9	N	11					84
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3677	2	12	9	N	11	49	1			46
02	4116	X	3699	-0-	-417	-0-	3690	2	9	9	N	8					54

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
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2271	2	11	9	N	10					86
10	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2322	2	12	9	N	11					97
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	2	13	9	N	12	33	1			76
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	2	15	9	N	14					90
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					102
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	2	13	9	N	12	38	1			76

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	5299	2	30	9	N	27					89
10	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	5418	2	33	9	N	30					119
11	5880	X	5872	-0-	-8	-0-	5835	2	37	9	N	34	100	1			53
12	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	5935	2	41	9	N	37					90
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6178	2	37	9	N	34					124
*02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5460	2	40	9	N	36	88	1			72

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					117
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					117
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1858	-0-	1858	4035	1843	2	15	9	Y	14					37
10	DLQ G-10		68	-0-	68	4103	68	2			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		648	-0-	648	4751	647	2	1	9	Y	1					38
12	DLQ G-10		734	-0-	734	5485	728	2	6	9	Y	5					43
01	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		561	-0-	561	561	557	2	4	9	Y	4					4
01	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	DLQ G-10		2483	-0-	2483	6816	2463	2	20	9	Y	18					63
10	DLQ G-10		2881	-0-	2881	9697	2870	2	11	9	Y	10					73
11	DLQ G-10		1716	-0-	1716	11413	1715	2	1	9	Y	1					74
12	DLQ G-10		1086	-0-	1086	12499	1077	2	9	9	Y	8					82
01	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
02	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					74
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					71
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					71
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					71

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3465	-0-	465	465	3418	3	47	9	N	43	156	1			24
10	3100	N	2888	-0-	-212	253	2853	3	35	9	N	32					56
11	3000	N	2814	-0-	-186	67	2742	3	72	9	N	65					121
12	2092	N	2025	-0-	-67	-0-	2025	3			N	-0-					121
01	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1343	3	23	9	N	21					142
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					142

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	7625	2673	3			N	-0-					141
10	DLQ G-10		2905	-0-	2905	10530	2817	3	88	9	N	80	155	1			66
11	12850	X	2320	-0-	-10530	-0-	2320	3			N	-0-					66
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					66
01	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2518	3	86	9	N	78					144
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					144

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					65
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					65
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1512	2	119	9	N	108	150	1			23
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					23
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	3					26
							3	9									
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					26

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					21
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	2			N	-0-					21
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					21
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21

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
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1800	2	171	9	N	155					190
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	176	1			17
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					17
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1774	2	2	9	N	2	2	8			17
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	186	1	1632	2	N	-0-					17
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1615	2	N	2	2	8			17
							2	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1651	-0-	-959	-0-	1645	2	6	9	N	5					58
10	2697	X	1697	-0-	-1000	-0-	1697	2			N	-0-					58
11	2610	X	1706	-0-	-904	-0-	1706	2			N	-0-					58
12	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2			N	-0-					58
01	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	130	1	1606	2	N	127	168	1			17
							140	9									
*02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	129	1	1614	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					14
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					14
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					14
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	2	N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

09	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	92	1	1800	2	N	101					111
							111	9									
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2763	2	N	-0-					111
11	3000	N	3067	-0-	67	67	137	1	2913	2	N	15					126
							17	9									
12	3100	N	3548	-0-	448	515	188	1	3295	2	N	59	165	1			20
							65	9									
01	3100	N	3399	-0-	299	814	182	1	3217	2	N	-0-					20
*02	3713	X	2899	-0-	-814	-0-	127	1	2771	2	N	1	1	8			20
							1	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					40
10	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					40
11	2160	N	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			N	-0-					40
12	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					40
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					40
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	30					70
							33	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					123
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					123
11	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					123
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					123
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	N	-0-					123
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					123

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	164	1			18
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	70	1	1911	2	N	-0-					18
12	3100	N	3721	-0-	621	621	185	1	3534	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	3100	N	2868	-0-	-232	389	179	1	2689	2	N	-0-					18
*02	2800	N	2592	-0-	-208	181	168	1	2424	2	N	-0-					18

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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	214	1	1392	2	N	2					196
							2	9									
10	1612	N	73	-0-	-1539	-0-	33	1	40	2	N	-0-					196
11	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	513	1	6	9	N	5	178	1			23
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					23
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					23

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	2	N	-0-					165
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	20	171	1			14
							22	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					14
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	N	-0-					14
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	2	N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					140

JOHNSON, R. K. 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
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					25
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					17
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					17
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					17
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					17
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3369	2	97	9	N	88					161
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					161
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					161
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3	9	N	3	3	8			161
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					161
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			161

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	267	-0-	-513	-0-	33	1	234	2	N	-0-					65
10	899	N	326	-0-	-573	-0-	36	1	286	2	N	4					69
							4	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-					69
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	-0-					69
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-					69
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	9	1	227	2	N	-0-					69

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	210	1	1489	2	N	-0-					36
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	234	1	1872	2	N	-0-					36
11	1020	N	729	-0-	-291	-0-	117	1	612	2	N	-0-					36
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					36
01	3100	N	3400	-0-	300	300	186	1	3214	2	N	-0-					36
*02	2800	N	2654	-0-	-146	154	104	1	2550	2	N	-0-					36

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					59
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	2	4	9	N	4					40
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	40	1			-0-
11	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	870	-0-	-866	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	31	1	385	2	N	24					24
							26	9									

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2715	-0-	-405	-0-	356	1	2325	2	N	31	1	8			127
							34	9									
10	2759	X	1151	-0-	-1608	-0-	518	1	633	2	N	-0-					127
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					127
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					127
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	339	1	4651	2	N	51					178
							56	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	125	1	2333	2	N	27	165	1	1	8	39
							30	9									

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
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					87
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					87
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					87
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-					87
02	532	N	111	-0-	-421	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	N	18					18
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					18

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	341	1	3534	2	N	18	177	1	1	8	17
							20	9									
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	403	1	5225	2	N	-0-					17
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	390	1	5170	2	N	-0-					17
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	403	1	4445	2	N	64	8	8			73
							70	9									
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	10	65	1	1	8	17
							11	9									
*02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	364	1	4529	2	N	82	12	8			87
							90	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	196	1	3823	2	N	4					76
							4	9									
10	4557	X	3445	-0-	-1112	-0-	165	1	3280	2	N	-0-					76
11	5370	X	3562	-0-	-1808	-0-	161	1	3401	2	N	-0-					76
12	5549	X	1609	-0-	-3940	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					76
01	5549	X	1852	-0-	-3697	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					76
*02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	3963	2	N	-0-					76

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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	164	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	Y	3					3
11	1830	N	592	-0-	-1238	-0-	592	2			Y	-0-					3
12	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	593	2			Y	-0-					3
01	1891	X	733	-0-	-1158	-0-	163	1	570	2	Y	-0-					3
02	1680	X	807	-0-	-873	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					3

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	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
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	738	2	14	9	N	13					292
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-	143	1			149
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					154
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	2	37	9	N	34					188
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					188
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	3					191
							3	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

09	2820	X	2361	-0-	-459	-0-	2361	2			N	-0-					110
10	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2			N	-0-					110
11	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	2565	2			N	-0-					110
12	2759	X	2191	-0-	-568	-0-	2191	2			N	-0-					110
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					110
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

09	720	N	705	-0-	-15	-0-	699	2	6	9	N	5					47
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					47
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					47
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					47
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-					47
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					47

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					110
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					110
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					110
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	2	8			110
01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	313	1	1094	2	Y	-0-					110
02	1596	X	623	-0-	-973	-0-	26	1	595	2	Y	2	2	8			110
							2	9									

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

09	4080	X	2694	-0-	-1386	-0-	132	1	2562	2	N	-0-					118
10	4216	X	2697	-0-	-1519	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					118
11	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	122	1	2591	2	N	-0-					118
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	159	1	2801	2	N	-0-					118
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	153	1	2694	2	N	-0-					118
02	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	2965	X	2442	-0-	-523	-0-	635	1	1807	2	N	-0-					106
10	3038	X	1642	-0-	-1396	-0-	187	1	1449	2	N	5					111
							6	9									
11	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	78	1	801	2	N	73	165	1			19
							80	9									
12	3007	X	964	-0-	-2043	-0-	83	1	881	2	N	-0-					19
01	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	81	1	962	2	N	-0-					19
02	2268	X	2043	-0-	-225	-0-	108	1	1933	2	N	2	2	8			19
							2	9									

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
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					30
10	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					30
11	1170	N	580	-0-	-590	-0-	580	2			N	-0-					30
12	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	2			N	-0-					30
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					30
02	1596	X	784	-0-	-812	-0-	132	1	652	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
09	6540	X	5586	-0-	-954	-0-	319	1	5081	2	N	169	176	1			35
							186	9									
10	6758	X	5419	-0-	-1339	-0-	613	1	4803	2	N	3					38
							3	9									
11	6180	X	3697	-0-	-2483	-0-	468	1	3229	2	N	-0-					38
12	6386	X	4629	-0-	-1757	-0-	700	1	3929	2	N	-0-					38
01	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	1485	1	4213	2	N	-0-					38
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1081	1	2456	2	N	-0-					38

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
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					25
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					25
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					25
12	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					25
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	N	25					50
							28	9									

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
09	7920	X	6794	-0-	-1126	-0-	6741	2	53	9	Y	48					122
10	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	7532	2	14	9	Y	13					135
11	7320	X	6821	-0-	-499	-0-	6715	2	106	9	Y	96	176	1			55
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					55
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	786	1	7039	2	Y	-0-					55
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	680	1	5785	2	Y	4	4	8			55
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13049	-0-	-1441	-0-	12961	2	88	9	N	80					146
10	14973	X	13313	-0-	-1660	-0-	13007	2	306	9	N	278	336	1			88
11	14370	X	14085	-0-	-285	-0-	13980	2	105	9	N	95					183
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14127	2	122	9	N	111	177	1	5	8	112
01	13919	X	13496	-0-	-423	-0-	13395	2	101	9	N	92	160	1	1	8	43
02	13160	X	12623	-0-	-537	-0-	530	1	11993	2	N	91	2	8			132
							100	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

09	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	113	1	1472	2	N	-0-					65
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	127	1	1549	2	N	-0-					65
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					65
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	135	1	1426	2	N	5	5	8			65
							6	9									
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	104	1	1263	2	N	96	1	8			160
							106	9									
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	99	1	1106	2	N	34	165	1	4	8	25
							37	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

09	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	58	1	11503	2	N	-0-					93
10	2449	X	1206	-0-	-1243	-0-	6	1	1200	2	N	-0-					93
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	26	1	4270	2	N	49					142
							54	9									
12	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					142
01	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	604	2			N	-0-					142
02	2212	X	615	-0-	-1597	-0-	615	2			N	-0-					142

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

09	210	N	66	-0-	-144	-0-	26	1	40	2	N	-0-					144
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					144
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					144
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					144
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					144
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	190	1	510	2	N	-0-					44
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	165	1	638	2	N	-0-					44
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	172	1	597	2	N	-0-					44
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	163	1	604	2	N	-0-					44
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	2	N	-0-					44
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	537 33	1 9	5017	2	N	30					105
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	554 21	1 9	6718	2	N	19					124
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	565 29	1 9	7788	2	N	26					150
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	562 20	1 9	7420	2	N	18	1	8			167
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	546 40	1 9	5883	2	N	36	164	1	1	8	38
*02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	541 11	1 9	5421	2	N	10					48

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
09	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	332 2	1 9	891	2	N	2					62
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	380 1	1 9	1468	2	N	1					63
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	370 10	1 9	1286	2	N	9					72
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	409 2	1 9	1519	2	N	2	1	8			73
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	345 4	1 9	1213	2	N	4					77
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	1384	2	N	3					80

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
09	4080	X	1476	-0-	-2604	-0-	1476	2			N	-0-					58
10	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	1457	2			N	-0-					58
11	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					58
12	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	1426	2			N	-0-					58
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					58
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56					114

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					79
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	Y	3	75	1			7
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					7
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					7
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3					10
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					10

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	795	2	30	9	Y	27	66	1			14
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	847	2	48	9	Y	44					58
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	770	2	40	9	Y	36					94
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	99	1			6
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	883	2	48	9	Y	44					50
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	2	54	9	Y	49					99

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					9
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	Y	2	8	1			3
11	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2648	2	64	9	Y	58					61
12	3503	X	1522	-0-	-1981	-0-	1505	2	17	9	Y	15	69	1			7
01	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2755	2	39	9	Y	35					42
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2213	2	19	9	Y	17					59

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		133	-0-	133	3722	4	1	129	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		680	-0-	680	4402	18	1	662	2	N	-0-					-0-
11	5768	X	1366	-0-	-4402	-0-	40	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	34	1	1143	2	N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	40	1	1294	2	N	-0-					17
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	26	1	951	2	N	-0-					17
11	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	29	1	976	2	N	-0-					17
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					17
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					17
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	880	-0-	-320	-0-	26	1	854	2	N	-0-					64
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	979	2	N	60					124
							66	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	-0-					124
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	26	1	870	2	N	-0-					124
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2517	2	N	58					182
							64	9									
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-	167	1			19
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					19
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					19
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					19
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	21	1	722	2	N	-0-					19
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2390	-0-	-190	-0-	2310	2	80	9	Y	73	96	1			48
10	2945	N	1888	-0-	-1057	-0-	1765	2	123	9	Y	112					160
11	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2304	2	57	9	Y	52					212
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3267	2	142	9	Y	129	164	1			177
01	3100	N	3310	-0-	210	519	3273	2	37	9	Y	34	166	1			45
02	1932	N	468	-0-	-1464	-0-	374	2	94	9	Y	85					130

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1044	-0-	-426	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					88
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	125	1	4497	2	N	71					159
							78	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	139	1	4619	2	N	-0-					159
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2887	2	N	-0-					159
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	N	33	178	1			14
							36	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					14

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
09	1980	X	724	-0-	-1256	-0-	20	1	641	2	N	57					96
							63	9									
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	N	14					110
							15	9									
11	1860	X	311	-0-	-1549	-0-	9	1	302	2	N	-0-					110
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					110
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	13	1	437	2	N	-0-					110
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2174	-0-	-106	-0-	65	1	2109	2	N	-0-					8
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	64	1	2292	2	N	60					68
							66	9									
11	2280	X	2097	-0-	-183	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					68
12	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					68
01	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	65	1	2250	2	N	52					120
							57	9									
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	60	1	1990	2	N	54	165	1			9
							59	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
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	62					137
							68	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	N	-0-					137
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					137
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	N	-0-					137
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	26	1	908	2	N	-0-					137
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					137

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	N	-0-					52
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	-0-					52
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					52
*02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					1
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					1
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1377	2			Y	-0-					1

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
09	3960	X	2341	-0-	-1619	-0-	68	1	2214	2	N	54	168	1			50
							59	9									
10	3193	X	2176	-0-	-1017	-0-	59	1	2117	2	N	-0-					50
11	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	76	1	2536	2	N	-0-					50
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	73	1	2457	2	N	-0-					50
01	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	70	1	2425	2	N	5					55
							6	9									
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	100					155
							110	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	9	1	300	2	N	-0-					20
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-					20
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	-0-					20
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	64					84
							70	9									
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	23	1	801	2	N	-0-					84
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					84

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
09	2550	X	1855	-0-	-695	-0-	1811	2	44	9	Y	40	80	1			20
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					20
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					20
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	16	1			5
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	4	1			1
*02	2800	N	3630	-0-	830	830	3596	2	34	9	Y	31					32

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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	N	-0-					18
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	-0-					18
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	-0-					18
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	-0-					18
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	N	-0-					18
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					18

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
09	1740	N	488	-0-	-1252	-0-	15	1	473	2	N	-0-					155
10	1922	N	518	-0-	-1404	-0-	11	1	396	2	N	101	179	1			77
							111	9									
11	1470	N	380	-0-	-1090	-0-	8	1	264	2	N	98	158	1			17
							108	9									
12	496	N	95	-0-	-401	-0-	3	1	92	2	N	-0-					17
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	4	1	122	2	N	108					125
							119	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	7	1	233	2	N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5270	-0-	-970	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	6	1	198	2	N	-0-					129
10	1023	N	648	-0-	-375	-0-	16	1	560	2	N	65	177	1			17
							72	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	N	-0-					17
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6026	-0-	-124	-0-	5836	2	190	9	Y	173					198
10	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6219	2	3	9	Y	3	173	1			28
11	6840	X	5412	-0-	-1428	-0-	5329	2	83	9	Y	75					103
12	6758	X	2601	-0-	-4157	-0-	2579	2	22	9	Y	20	112	1			11
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5547	2	51	9	Y	46					57
*02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23					80

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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	6075	2	47	9	Y	43	102	1			22
10	6634	X	5399	-0-	-1235	-0-	5371	2	28	9	Y	25					47
11	6420	X	3722	-0-	-2698	-0-	3707	2	15	9	Y	14					61
12	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	6301	2	14	9	Y	13	70	1			4
01	6324	X	5162	-0-	-1162	-0-	5107	2	55	9	Y	50					54
02	5712	X	4742	-0-	-970	-0-	4706	2	36	9	Y	33					87

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

09	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1089	-0-	-311	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	257	-0-	-1115	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4229	-0-	-61	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	4086	3		N	-0-			-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
02	3332	X	2437	-0-	-895	-0-	2437	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
01	4991	X	3665	-0-	-1326	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
02	4508	X	3368	-0-	-1140	-0-	3368	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2929	-0-	-491	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	2679	-0-	-855	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3		N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	52	-0-	-1388	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
09	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1768	-0-	-248	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

09	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4839	-0-	-901	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2864	-0-	-300	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1624	-0-	-700	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	14B2 EXT		3708	-0-	3708	3708	97	1	3611	2	Y	-0-					121
11	14B2 EXT		9455	-0-	9455	13163	9455	2			Y	-0-	102	1			19
12	14B2 EXT		7196	-0-	7196	20359	7196	2			Y	-0-					19
01	25949	X	5590	-0-	-20359	-0-	5590	2			Y	-0-					19
*02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					19

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	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
09	5610	X	3852	-0-	-1758	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	3784	-0-	-2013	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2511	-0-	-317	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1898	-0-	-146	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
*02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	885	-0-	-634	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	862	-0-	-578	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	867	-0-	-621	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	841	-0-	-647	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	687	-0-	-629	-0-	687	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3960	-0-	-390	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
*02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3207	-0-	-125	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	980	X	944	-0-	-36	-0-	944	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
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2686	-0-	-1010	-0-	2686	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
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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
09	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3067	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
09	2430	N	2126	-0-	-304	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	2041	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
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

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
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	838	-0-	-867	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	805	-0-	-735	-0-	805	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
09	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	809	-0-	-524	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

09	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

09	2460	X	1710	-0-	-750	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1845	-0-	-697	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1531	-0-	-659	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	467	-0-	-793	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	624	-0-	-678	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	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
09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4429	-0-	-655	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

09	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2890	-0-	-190	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

09	2310	X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1542	-0-	-845	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

09	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1131	-0-	-884	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	877	-0-	-943	-0-	877	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

09	4980	X	3994	-0-	-986	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3925	-0-	-1221	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	3516	-0-	-1464	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3881	-0-	-583	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	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
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	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
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	6	1	181	2	N	-0-					33
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	6	1	221	2	N	-0-					33
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	7	1	224	2	N	-0-					33
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					33
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					33
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	6	1	202	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	1303	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
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2186	-0-	-558	-0-	2186	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
09	2910	X	2098	-0-	-812	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	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
09	4290	X	3438	-0-	-852	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3686	-0-	-747	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3749	-0-	-541	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	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
09	4590	X	3226	-0-	-1364	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3635	-0-	-1108	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2123	-0-	-1473	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2932	-0-	-998	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4593	-0-	-357	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4239	-0-	-521	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2681	-0-	-1631	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4042	-0-	-488	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3465	-0-	-1065	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	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
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1760	-0-	-906	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2221	-0-	-187	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4504	-0-	-592	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	60	1	1957	2	N	-0-					31
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	63	1	2267	2	N	-0-					31
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	59					90
							65	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	2	N	-0-					90
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	26	1	891	2	N	-0-					90
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	2	N	-0-					90

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6945	-0-	-495	-0-	6876	3	69	9	Y	63	89	1			84
10	7688	X	7254	-0-	-434	-0-	7178	3	76	9	Y	69	88	1			65
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6977	3	86	9	Y	78	92	1			51
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	6962	3	86	9	Y	78	87	1			42
01	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6625	3	61	9	Y	55					97
02	6580	X	5838	-0-	-742	-0-	5773	3	65	9	Y	59	88	1			68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2729	-0-	-601	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5511	3	43	9	Y	39	44	1			49
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5953	3	48	9	Y	44	52	1			41
11	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5445	3	50	9	Y	45	57	1			29
12	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	5418	3	48	9	Y	44	49	1			24
01	6014	X	4696	-0-	-1318	-0-	4662	3	34	9	Y	31					55
02	5432	X	3968	-0-	-1464	-0-	3937	3	31	9	Y	28	50	1			33

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3109	3	13	9	Y	12	21	1			16
10	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3212	3	13	9	Y	12	17	1			11
11	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3170	3	28	9	Y	25	20	1			16
12	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3375	3	25	9	Y	23	26	1			13
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	3	15	9	Y	14					27
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	3	14	9	Y	13	25	1			15

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	3230	3	20	9	Y	18	29	1			25
10	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	2855	3	8	9	Y	7	25	1			7
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9	10	1			6
12	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2787	3	18	9	Y	16	13	1			9
01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3223	3	15	9	Y	14					23
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	2870	3	21	9	Y	19	21	1			21

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4322	-0-	-466	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					67
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3353	2	46	9	N	42					130
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3523	2	45	9	N	41					171
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3277	2	45	9	N	41					212
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3364	2	26	9	N	24					236
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	N	54	143	1			147
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	2	35	9	N	32					179

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	142	1	2294	3	Y	-0-					11
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	151	1	2410	3	Y	-0-					11
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	145	1	2299	3	Y	-0-					11
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2304	3	Y	-0-					11
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	3	Y	-0-					11
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
	LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6832 - 6887		
09	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	198	1	1354	3	Y	72	163	1			93
							79	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	222	1	1605	3	Y	2					95
							2	9									
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	190	1	1357	3	Y	-0-					95
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	208	1	1590	3	Y	9	1	8			103
							10	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	3					106
							3	9									
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	3	Y	9	1	8			114
							10	9									
	LEE -B- GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9308			PERF. 6813 - 6982		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342												
	TUTTLE, A. J.				WELL #: 4		RRCID -> 193114		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 10775			PERF. 6730 - 6758		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TUTTLE, A. J.				WELL #: 1		RRCID -> 196174		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 6763 - 6806		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
*02	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3		N	-0-			-0-
11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3		N	-0-			-0-
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3		N	-0-			-0-
01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	4389	-0-	-1519	-0-	4389	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
09	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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
09	2100	N	391	-0-	-1709	-0-	391	3			Y	-0-					76
10	2170	N	359	-0-	-1811	-0-	333	3	26	9	Y	24	90	1			10
11	660	N	252	-0-	-408	-0-	252	3			Y	-0-					10
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-					10
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	278	3	25	9	Y	23					33
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					33

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
09	990	N	690	-0-	-300	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1385	-0-	-505	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1222	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
09	2550	X	667	-0-	-1883	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1350	-0-	-1285	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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
09	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	58	3124	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2988	-0-	188	246	2988	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

09	3750	X	3101	-0-	-649	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2398	-0-	-1232	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	1509	-0-	-2242	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1045	-0-	-2024	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	982	-0-	-1790	-0-	982	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2324 N	1461	-0-	-863	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	3960	X	367	-0-	-3593	-0-	10	1	338	2	N	17					109
							19	9									
10	4092	X	2331	-0-	-1761	-0-	69	1	2245	2	N	15					124
							17	9									
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	267	1	8798	2	N	68					192
							75	9									
12	6107	X	4083	-0-	-2024	-0-	120	1	3930	2	N	30					222
							33	9									
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					222
02	2240	X	227	-0-	-2013	-0-	7	1	220	2	N	-0-					222

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	2	11	9	N	10					128
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8					136
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	N	11					147
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					167
01	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					167
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

09	3390 X	3320	-0-	-70	-0-	297 1 51 9	2972 3	Y	46			198
10	3441 X	3165	-0-	-276	-0-	297 1 22 9	2846 3	Y	20			218
11	3420 X	1802	-0-	-1618	-0-	268 1 10 9	1524 3	Y	9			227
12	3534 X	1344	-0-	-2190	-0-	259 1 3 9	1082 3	Y	3	156 1	1 8	73
01	3534 X	869	-0-	-2665	-0-	236 1	633 3	Y	-0-			73
02	3108 X	1028	-0-	-2080	-0-	220 1 20 9	788 3	Y	18	1 8		90

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

09	4350 X	4242	-0-	-108	-0-	4200 3	42 9	Y	38			118
10	4526 X	4459	-0-	-67	-0-	4452 3	7 9	Y	6	99 1		25
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4512 3	6 9	Y	5			30
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4744 3	3 9	Y	3			33
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4822 3	1 9	Y	1			34
*02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4119 3	8 9	Y	7	33 1	1 8	7

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	536	1	5432	3	Y	52					151
							57	9									
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	559	1	6573	3	Y	71					222
							78	9									
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	539	1	5647	3	Y	61	164	1			119
							67	9									
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	559	1	5306	3	Y	67					186
							74	9									
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568	1	5450	3	Y	46					232
							51	9									
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525	1	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
							62	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

09	6930	X	6769	-0-	-161	-0-	6739	3	30	9	Y	27					270
10	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	7181	3	64	9	Y	58	175	1			153
11	7230	X	7011	-0-	-219	-0-	6905	3	106	9	Y	96					249
12	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6749	3	30	9	Y	27					276
01	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6439	3	53	9	Y	48	155	1			169
02	6552	X	5743	-0-	-809	-0-	5615	3	128	9	Y	116	156	1			129

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

09	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	3685	3	30	9	N	27					124
10	5177	X	3079	-0-	-2098	-0-	3055	3	24	9	N	22					146
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5144	3	50	9	N	45					191
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5219	3	64	9	N	58	175	1			74
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5202	3	61	9	N	55					129
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4899	3	43	9	N	39					168

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5012	3	63	9	Y	57					337
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5538	3	57	9	Y	52	149	1			240
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5250	3	54	9	Y	49	157	1			132
12	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5379	3	65	9	Y	59					191
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5385	3	72	9	Y	65					256
02	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4891	3	72	9	Y	65	139	1	2	8	180

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3773	3	28	9	N	25					75
10	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3557	3	17	9	N	15					90
11	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	3391	3	29	9	N	26					116
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3901	3	9	9	N	8					124
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3812	3	57	9	N	52					176
02	3556	X	3517	-0-	-39	-0-	3494	3	23	9	N	21	175	1			22

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2033	3	22	9	Y	20					63
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2124	3	33	9	Y	30	53	1			40
11	2040	N	880	-0-	-1160	-0-	851	3	29	9	Y	26					66
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	Y	17					83
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					86
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	709	3	33	9	Y	30	82	1	2	8	32

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					264
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					264
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					264
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1					265
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					266
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					267

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
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3720	-0-	720	1371	3694	2	26	9	N	24					71
10	3100	N	4178	-0-	1078	2449	4152	2	26	9	N	24					95
11	5933	X	3484	-0-	-2449	-0-	3466	2	18	9	N	16	89	1			22
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2937	2	29	9	N	26					48
01	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2498	2	24	9	N	22					70
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					70

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4218	3	83	9	N	75					251
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3934	3	118	9	N	107	158	1			200
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3691	3	157	9	N	143	167	1			176
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2802	3	139	9	N	126					302
01	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3321	3	63	9	N	57	174	1			185
02	4004	X	2662	-0-	-1342	-0-	2484	3	178	9	N	162	180	1			167

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

09	3060	X	2599	-0-	-461	-0-	77	1	2522	2	N	-0-					96
10	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	69	1	2262	2	N	-0-					96
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	108	1	3552	2	N	-0-					96
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	99	1	3252	2	N	64					160
							70	9									
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	72	1	2390	2	N	18					178
							20	9									
02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55	1	1798	2	N	9	138	1			49
							10	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780 N	74	-0-	-706	-0-	74	2			N	-0-					133
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					133
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					133
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					133
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					143
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					143

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	956	-0-	956	956	358	2	598	9	N	544	541	1			3
01	14B2 EXT	2439	-0-	2439	3395	1428	2	1011	9	N	919	912	1			10
02	14B2 EXT	1305	-0-	1305	4700	494	2	811	9	N	737	722	1			15

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
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4535	2	77	9	N	70					110
10	3100 N	34179	-0-	31079	31079	33292	2	887	9	N	806	744	1			172
11	3000 N	28046	-0-	25046	56125	27395	2	651	9	N	592	542	1			222
12	78276 X	22151	-0-	-56125	-0-	21566	2	585	9	N	532	585	1			169
01	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	20149	2	480	9	N	436	373	1			232
*02	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17278	2	398	9	N	362	350	1			244

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22					197
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	847	2	19	9	N	17	184	1			30
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	815	2	28	9	N	25					55
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					80
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	123	2	17	9	N	15					95
02	784	N	273	-0-	-511	-0-	251	2	22	9	N	20					115

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
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	749	2	2	9	N	2					79
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	789	2	3	9	N	3					82
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	731	2	4	9	N	4	50	1			36
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	N	5					41
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					43
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8					51

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	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
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1747	2	39	9	N	35					71
10	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1842	2	41	9	N	37					108
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1707	2	39	9	N	35	116	1			27
12	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1764	2	42	9	N	38					65
01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38	69	1			34
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	36					70

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
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2469	2	108	9	N	98					288
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2516	2	109	9	N	99	244	1			143
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2169	2	105	9	N	95	75	1			163
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1555	2	108	9	N	98					261
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					261
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1345	2	9	9	N	8	97	1			172

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

09	T. A.	3500	-0-	3500	10340	420	1	3080	2	N	-0-					54
10	13902 X	3562	-0-	-10340	-0-	425	1	3109	2	N	25					79
						28	9									
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	383	1	2735	2	N	-0-					79
12	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	434	1	2854	2	N	-0-					79
01	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	412	1	2915	2	N	-0-					79
02	3276 X	2761	-0-	-515	-0-	392	1	2355	2	N	13					92
						14	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	235	1	668	2	N	-0-					35
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					35
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	739	2	N	70					105
						77	9									
12	930 N	826	-0-	-104	-0-	71	1	755	2	N	-0-					105
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	N	-0-					105
02	840 N	458	-0-	-382	-0-	25	1	433	2	N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

09	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	150	1	2060	2	Y	25	1	8			135
							28	9									
10	2604	X	2034	-0-	-570	-0-	133	1	1898	2	Y	3					138
							3	9									
11	2430	X	1514	-0-	-916	-0-	145	1	1366	2	Y	3					141
							3	9									
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	Y	41	156	1	2	8	24
							45	9									
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	20					44
							22	9									
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	2	Y	3	1	8			46
							3	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	94	1			18
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	157	1	2044	2	N	1					21
							1	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	N	-0-					21
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	127	1	1469	2	N	-0-					21
12	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	135	1	1418	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					21
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1502	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

09	3510	X	2353	-0-	-1157	-0-	420	1	1926	2	Y	6	89	1			18
							7	9									
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	412	1	2974	2	Y	-0-					18
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	367	1	2880	2	Y	-0-					18
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	431	1	2381	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	343	1	1965	2	Y	-0-					18
*02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	392	1	3234	2	Y	25	6	8			37
							28	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1503	-0-	-147	-0-	1463	2	40	9	Y	36					88
10	1705	X	1090	-0-	-615	-0-	1090	2			Y	-0-					88
11	1650	X	1150	-0-	-500	-0-	1150	2			Y	-0-					88
12	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-					88
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			Y	-0-					88
02	1400	X	424	-0-	-976	-0-	424	2			Y	-0-					88

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	418	1	4203	2	N	66					95
							73	9									
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	446	1	4541	2	N	74					169
							81	9									
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	432	1	4326	2	N	88	188	1			69
							97	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	446	1	4556	2	N	93					162
							102	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	446	1	3988	2	N	57	188	1			31
							63	9									
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	401	1	2090	2	N	28					59
							31	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

09	2010	X	1847	-0-	-163	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1715	-0-	-115	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1009	-0-	-2715	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	2994	-0-	-2346	-0-	87	1	2907	2	N	-0-					140
10	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	145	1	4835	2	N	23	163	1			-0-
							25	9									
11	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	137	1	4535	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	134	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3181	-0-	-1467	-0-	93	1	3088	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	113	1	3775	2	N	-0-					157
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	139	1	4624	2	N	50	185	1			22
							55	9									
11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	128	1	4268	2	N	-0-					22
12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	100	1	3360	2	N	-0-					22
01	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	131	1	4440	2	N	-0-					22
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	106	1	3523	2	N	-0-					22

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 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
09	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	8			10
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	3	4	9	Y	4	13	1			1
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					1
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-					1
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					6
*02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					6

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					8
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					8
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	178	2	99	9	Y	90	83	1			15
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					15
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	202	2	108	9	Y	98					113
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					113

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1329	-0-	1329	1329	1329	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	1338	9	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	355	-0-	355	1693	355	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1839	-0-	-485	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1291	-0-	-599	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	722	-0-	-1107	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	15					32
							17	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					32
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	N	-0-					32
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	1					33
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					33
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1019	-0-	-269	-0-	1019	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					99
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					99
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					99
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					99
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

09	570	X	227	-0-	-343	-0-	227	3			N	-0-					17
10	589	X	326	-0-	-263	-0-	326	3			N	-0-					17
11	510	X	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					17
12	527	X	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					17
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					17
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					184
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					184
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					184
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					184
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					184
*02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					184

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

09	2700	X	2661	-0-	-39	-0-	180	1	2440	3	N	37	4	8			140
							41	9									
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	197	1	2455	3	N	22	62	1			100
							24	9									
11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	177	1	2352	3	N	10					110
							11	9									
12	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	176	1	2438	3	N	5					115
							6	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	3	N	44					159
							48	9									
02	2492	X	2452	-0-	-40	-0-	166	1	2233	3	N	48	183	1	2	8	22
							53	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

09	2190	X	1372	-0-	-818	-0-	92	1	1269	3	N	10	10	8			199
							11	9									
10	2263	X	1393	-0-	-870	-0-	102	1	1291	3	N	-0-	117	1			82
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	91	1	1218	3	N	23	13	8			92
							25	9									
12	1488	X	1418	-0-	-70	-0-	94	1	1313	3	N	10	3	8			99
							11	9									
01	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	88	1	1160	3	N	1					100
							1	9									
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	3	N	35	5	8			130
							39	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

09	7020	X	4170	-0-	-2850	-0-	4170	2			N	-0-					121
10	7037	X	4512	-0-	-2525	-0-	4388	2	124	9	N	113	186	1			48
11	6840	X	4196	-0-	-2644	-0-	4137	2	59	9	N	54					102
12	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4392	2	218	9	N	198	188	1			112
*01	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4356	2	68	9	N	62					174
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4400	2	29	9	N	26					200

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					120
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	2			Y	-0-					120
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					120
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					120
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					135
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			135

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

09	3240	X	2787	-0-	-453	-0-	2748	2	39	9	N	35					257
10	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3073	2	36	9	N	33	168	1			122
11	3240	X	2678	-0-	-562	-0-	2637	2	41	9	N	37					159
12	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2229	2	25	9	N	23					182
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2414	2	20	9	N	18					200
02	2800	X	2185	-0-	-615	-0-	2095	2	90	9	N	82	5	8			277

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

09	960	N	956	-0-	-4	-0-	932	2	24	9	N	22					169
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	986	2	23	9	N	21					190
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	932	2	20	9	N	18					208
12	992	N	751	-0-	-241	-0-	742	2	9	9	N	8					216
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	866	2	17	9	N	15	147	1			84
02	896	N	611	-0-	-285	-0-	599	2	12	9	N	11					95

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					36
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					36
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					36
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					36
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					36
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					36

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	141	1	2272	3	N	89	176	1			318
							98	9									
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	143	1	2286	3	N	87					405
							96	9									
11	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	135	1	2144	3	N	79	164	1			320
							87	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	3	N	87					407
							96	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	3	N	86	178	1			315
							95	9									
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	119	1	1839	3	N	79					394
							87	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

09	540	X	453	-0-	-87	-0-	252	1	193	2	N	7					80
							8	9									
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	N	28					108
							31	9									
11	750	X	667	-0-	-83	-0-	19	1	620	2	N	25					133
							28	9									
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	281	1	526	2	N	27					160
							30	9									
01	775	X	616	-0-	-159	-0-	6	1	579	2	N	28					188
							31	9									
*02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	27					215
							30	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

09	3240	X	1048	-0-	-2192	-0-	1013	2	35	9	N	32					127
10	3348	X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2			N	-0-					127
11	3090	X	45	-0-	-3045	-0-	6	2	39	9	N	35					162
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					162
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					22
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					22
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					22
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					22
02	252	N	16	-0-	-236	-0-	16	2			N	-0-					22
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814																	
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					55
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6					61
11	930	X	769	-0-	-161	-0-	767	2	2	9	N	2					63
12	961	X	627	-0-	-334	-0-	604	2	23	9	N	21					84
01	961	X	663	-0-	-298	-0-	544	2	119	9	N	108	167	1			25
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					25
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861																	
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	20	1			-0-
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																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083																	
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					18
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					18
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					18
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	46	1	161	2	Y	-0-					18
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					18
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																	
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964																	
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1045	2	182	9	N	165	172	1			139
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1150	2	163	9	N	148	172	1			115
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2257	2	146	9	N	133					248
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1188	2	142	9	N	129	169	1			208
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1317	2	143	9	N	130	175	1			163
02	1568	N	1157	-0-	-411	-0-	1043	2	114	9	N	104	165	1			102

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					109
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					109
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					124
10	14B2 EXT		104	-0-	104	810	104	2			N	-0-					124
11	1170	X	360	-0-	-810	-0-	360	2			N	-0-					124
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					124
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					124
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

09	7065	X	2787	-0-	-4278	-0-	2787	2			N	-0-					151
10	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					151
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8003	2	108	9	N	98					249
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4022	2	33	9	N	30					279
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5235	2	73	9	N	66	123	1			222
02	7560	X	3545	-0-	-4015	-0-	3545	2			N	-0-					222

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	N	3					197
10	992	#	848	-0-	-144	-0-	845	2	3	9	N	3					200
11	960	#	701	-0-	-259	-0-	699	2	2	9	N	2					202
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					207
01	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					212
*02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					215

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	22	1	998	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17	1	758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1658	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	47	1	1804	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	14	1	540	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	14	1	609	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1883	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1818	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	19	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	22	1	925	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	24	1	1066	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	22	1	961	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	905	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	892	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	18	1	776	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	40	1	2318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	46	1	2677	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	39	1	2525	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38	1	1872	3	Y	50	50	1			2
							55	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	118	108	1			10
							130	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

09	T. A.		945	-0-	945	2137	16	1	929	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1022	-0-	1022	3159	17	1	986	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	4114	X	955	-0-	-3159	-0-	14	1	918	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	847	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	827	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	6	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	6	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	76	73	1			3
							84	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	10	1	434	3	Y	94	94	1			3
							103	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	12	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	531	-0-	-89	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	29	1	1079	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	32	1	1238	3	Y	264	248	1			19
							290	9									
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38	1	1555	3	Y	263	260	1			22
							289	9									
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	249	256	1			15
							274	9									
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	Y	231	232	1			14
							254	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
12	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	28	1	1340	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
02	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	26	1	1281	3	Y	49	49	1			2
							54	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
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	54	1	2017	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	53	1	2034	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	51	1	2201	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	45	1	1635	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	41	1	1528	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	44	1	1701	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	3	Y	46	45	1			4
							51	9									
*01	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	28	1	1222	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
02	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	33	1	1423	3	Y	39	40	1			2
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2133	-0-	-57	-0-	50	1	2081	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
11	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	47	1	2033	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	47	1	2105	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	39	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	44	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	64	1	2341	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	64	1	2372	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	58	1	2506	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28	1	1215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27	1	1198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
11	2610	N	2466	-0-	-144	-0-	62	1	2361	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
12	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	41	1	1723	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
*01	2356	N	1723	-0-	-633	-0-	38	1	1645	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

09	2520	N	2296	-0-	-224	-0-	61	1	2211	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	2728	N	1658	-0-	-1070	-0-	43	1	1589	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
11	2580	N	2340	-0-	-240	-0-	58	1	2241	3	Y	37	36	1			3
							41	9									
12	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	47	1	1977	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
*01	3100	N	3159	-0-	59	59	71	1	3049	3	Y	35	36	1			2
							39	9									
*02	2739	N	2680	-0-	-59	-0-	60	1	2585	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 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
09	PRTL	PLG	2222	-0-	2222	9633	59	1	2146	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	PRTL	PLG	2417	-0-	2417	12050	63	1	2332	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	PRTL	PLG	2324	-0-	2324	14374	58	1	2238	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	PRTL	PLG	2515	-0-	2515	16889	58	1	2427	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	PRTL	PLG	2578	-0-	2578	19467	58	1	2491	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	PRTL	PLG	2272	-0-	2272	21739	51	1	2195	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	5	1	299	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	4	1	287	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	4	1	170	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*01	310	N	267	-0-	-43	-0-	5	1	221	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	29	1	1693	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	26	1	1677	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	1891	N	1429	-0-	-462	-0-	29	1	1374	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1909	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1922	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1897	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	41	1	1594	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	30	1	1764	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	27	1	1703	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	1829	X	1295	-0-	-534	-0-	26	1	1226	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*01	1829	X	1165	-0-	-664	-0-	23	1	1100	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	1652	X	1472	-0-	-180	-0-	28	1	1404	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	29	1	1057	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	33	1	1271	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

09	3780	X	2271	-0-	-1509	-0-	60	1	2174	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
10	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	71	1	2640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
11	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	70	1	2677	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	67	1	2761	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*01	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	76	1	3286	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	27	27	1			2
							30	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	32	1	1162	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	32	1	1184	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1268	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	604	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	799	3	Y	94	92	1			7
							103	9									
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	17	1	645	3	Y	110	109	1			8
							121	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	110	109	1			9
							121	9									
*01	930	N	807	-0-	-123	-0-	16	1	677	3	Y	104	107	1			6
							114	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	97	97	1			6
							107	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	10	1	365	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	10	1	371	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	10	1	363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	39	-0-	-291	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	83	1	3078	3	Y	327	304	1			23
							360	9									
11	1009	N	588	-0-	-421	-0-	15	1	552	3	Y	19	41	1			1
							21	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	452	426	1			27
							497	9									
02	1988	X	513	-0-	-1475	-0-	1	1	50	3	Y	420	422	1			25
							462	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1999	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1927	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	40	1	1649	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	30	30	1			2
							33	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42	1	1551	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	42	1	1554	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
11	1470	N	760	-0-	-710	-0-	19	1	708	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	26	1	1051	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	33	1	1424	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	27	27	1			2
							30	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	42	1	1532	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	32	1	1176	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	40	1	1525	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		410	-0-	410	3035	11	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		288	-0-	288	3323	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	SWR 10		341	-0-	341	3664	9	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	SWR 10		301	-0-	301	3965	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		156	-0-	156	4121	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		192	-0-	192	4313	5	1	187	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

09	900	N	388	-0-	-512	-0-	10	1	366	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	591	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	124	119	1			9
							136	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	145	144	1			10
							160	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	146	144	1			12
							161	9									
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	137	141	1			8
							151	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	128	128	1			8
							141	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	377	-0-	-336	-0-	9	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	127	1	5286	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	124	1	5490	3	Y	126	122	1			4
							139	9									
11	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	115	1	4887	3	Y	159	157	1			6
							175	9									
12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	93	1	4051	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
*01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	105	1	4657	3	Y	164	164	1			6
							180	9									
02	4984	X	4866	-0-	-118	-0-	105	1	4590	3	Y	155	155	1			6
							171	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	35	34	1			3
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	48	48	1			3
							53	9									
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	2	1	83	3	N	57	56	1			4
							63	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	56	55	1			5
							62	9									
*01	341	N	273	-0-	-68	-0-	5	1	210	3	N	53	55	1			3
							58	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	3	1			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	11	1	390	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	453	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	7	1	273	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

09	2160	X	1103	-0-	-1057	-0-	25	1	1052	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	2201	X	677	-0-	-1524	-0-	14	1	632	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	2100	X	1129	-0-	-971	-0-	26	1	1092	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	2139	X	1462	-0-	-677	-0-	32	1	1418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	36	1	1596	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	53	1	3094	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	55	1	3186	3	Y	66	64	1			2
							73	9									
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	3	Y	84	83	1			3
							92	9									
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	56	1	2650	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
*01	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	54	1	2545	3	Y	86	86	1			3
							95	9									
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	47	1	2312	3	Y	82	82	1			3
							90	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	80	1	4667	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	67	1	3893	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	58	1	3667	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	67	1	3173	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*01	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	66	1	3139	3	Y	57	57	1			2
							63	9									
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	62	1	3074	3	Y	54	54	1			2
							59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1	4467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	97	1	4294	3	Y	67	65	1			2
							74	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	88	1	3787	3	Y	85	84	1			3
							94	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	91	1	4003	3	Y	90	90	1			3
							99	9									
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	89	1	3991	3	Y	88	88	1			3
							97	9									
02	3780	X	3173	-0-	-607	-0-	68	1	3014	3	Y	83	83	1			3
							91	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2813	-0-	-697	-0-	65	1	2735	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	78	1	3485	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1	3426	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1	3260	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	73	1	3259	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	57	1	3343	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	58	1	3389	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	51	1	3282	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	62	1	2926	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*01	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	61	1	2855	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	3192	X	2624	-0-	-568	-0-	51	1	2534	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2905	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	54	1	2298	3	Y	80	78	1			3
							88	9									
12	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	59	1	2584	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2558	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	52	1	2319	3	Y	78	78	1			3
							86	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	660	X	654	-0-	-6	-0-	14	1	584	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	89	86	1			3
							98	9									
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	113	112	1			4
							124	9									
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
*01	899	X	866	-0-	-33	-0-	16	1	721	3	Y	117	117	1			4
							129	9									
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	110	110	1			4
							121	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
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	49	47	1			2
							54	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1538	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1695	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	Y	60	60	1			2
							66	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	48	46	1			2
							53	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	59	59	1			2
							65	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
09	2700	N	2345	-0-	-355	-0-	54	1	2268	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2914	N	2483	-0-	-431	-0-	54	1	2398	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	56	1	2414	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	51	1	2236	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	56	1	2330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	49	1	2096	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	45	1	1991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	47	1	2108	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	399	1	16431	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	60	1	2194	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	64	1	2376	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	61	1	2352	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2589	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	108	1	3883	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
10	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	103	1	3794	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	105	1	4010	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	104	1	4265	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	99	1	4229	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	83	1	3551	3	Y	37	37	1			2
							41	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3094	-0-		-296	-0-		52	1	3018	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
10	3503	X	3265	-0-		-238	-0-		54	1	3161	3	Y	45	43	1			2
									50	9									
11	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-		51	1	3258	3	Y	55	55	1			2
									61	9									
12	3193	X	2923	-0-		-270	-0-		59	1	2798	3	Y	60	60	1			2
									66	9									
*01	3255	X	2876	-0-		-379	-0-		59	1	2753	3	Y	58	58	1			2
									64	9									
*02	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-		63	1	3107	3	Y	55	55	1			2
									61	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-		38	1	2219	3	N	12	12	1			-0-
									13	9									
10	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-		30	1	1709	3	N	21	20	1			1
									23	9									
11	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-		30	1	1795	3	N	26	26	1			1
									29	9									
12	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-		26	1	1232	3	N	28	28	1			1
									31	9									
*01	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-		30	1	1405	3	N	27	27	1			1
									30	9									
*02	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-		32	1	1551	3	N	26	26	1			1
									29	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	265	-0-		-785	-0-		5	1	234	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
10	1271	N	-0-	-0-		-1271	-0-						Y	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-						Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-		-0-	-0-		15	1	686	3	Y	38	37	1			1
									42	9									
*01	956	N	956	-0-		-0-	-0-		20	1	895	3	Y	37	37	1			1
									41	9									
*02	242	N	242	-0-		-0-	-0-		4	1	199	3	Y	35	35	1			1
									39	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-		240	1	10015	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
10	10000	X	10000	-0-		-0-	-0-		220	1	9773	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
11	9413	X	9413	-0-		-0-	-0-		215	1	9190	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
12	9818	X	9818	-0-		-0-	-0-		218	1	9591	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*01	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-		213	1	9500	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
02	9128	X	9071	-0-		-57	-0-		201	1	8862	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	13680	X	11394	-0-	-2286	-0-		264	1	11036	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
10	14570	X	13233	-0-	-1337	-0-		291	1	12908	3	Y	31	30	1			1
								34	9									
11	14100	X	11261	-0-	-2839	-0-		257	1	10961	3	Y	39	39	1			1
								43	9									
12	14570	X	11666	-0-	-2904	-0-		258	1	11362	3	Y	42	42	1			1
								46	9									
*01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-		250	1	11142	3	Y	41	41	1			1
								45	9									
02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-		233	1	10258	3	Y	39	39	1			1
								43	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-		215	1	8979	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-		210	1	9340	3	Y	110	106	1			4
								121	9									
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-		238	1	10146	3	Y	19	22	1			1
								21	9									
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-		171	1	7489	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-		155	1	6932	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
*02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-		50	1	2205	3	Y	19	19	1			1
								21	9									

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. 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
09	15390	X	14260	-0-	-1130	-0-		334	1	13911	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
10	15903	X	15005	-0-	-898	-0-		330	1	14656	3	Y	17	16	1			1
								19	9									
11	14820	X	13873	-0-	-947	-0-		316	1	13477	3	Y	73	71	1			3
								80	9									
12	14725	X	14135	-0-	-590	-0-		313	1	13736	3	Y	78	78	1			3
								86	9									
*01	15035	X	14127	-0-	-908	-0-		309	1	13734	3	Y	76	76	1			3
								84	9									
02	13552	X	12968	-0-	-584	-0-		287	1	12602	3	Y	72	72	1			3
								79	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. 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
09	13080	X	11190	-0-	-1890	-0-		259	1	10804	3	Y	115	115	1			-0-
								127	9									
10	13516	X	12010	-0-	-1506	-0-		264	1	11737	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	13080	X	11426	-0-	-1654	-0-		261	1	11153	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
12	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-		260	1	11411	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	12772	X	12040	-0-	-732	-0-		264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-		249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	10290	X	8005	-0-	-2285	-0-	328	1	7658	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	9951	X	8092	-0-	-1859	-0-	177	1	7868	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
11	10290	X	9618	-0-	-672	-0-	219	1	9338	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
12	10633	X	10116	-0-	-517	-0-	224	1	9827	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*01	10633	X	9530	-0-	-1103	-0-	207	1	9260	3	Y	57	57	1			2
							63	9									
*02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	203	1	8948	3	Y	54	54	1			2
							59	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	374	1	15563	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
10	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	359	1	15970	3	Y	75	72	1			3
							83	9									
11	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	340	1	14487	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	335	1	14674	3	Y	101	101	1			3
							111	9									
*01	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	98	98	1			3
							108	9									
02	13916	X	13271	-0-	-645	-0-	291	1	12878	3	Y	93	93	1			3
							102	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	14592	-0-	-1338	-0-	246	1	14300	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	251	1	14532	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
11	15840	X	13899	-0-	-1941	-0-	213	1	13603	3	Y	75	74	1			3
							83	9									
12	15810	X	12108	-0-	-3702	-0-	251	1	11770	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*01	15283	X	11334	-0-	-3949	-0-	232	1	11017	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
02	13076	X	11021	-0-	-2055	-0-	218	1	10723	3	Y	73	73	1			3
							80	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	12210	X	10425	-0-	-1785	-0-	176	1	10228	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	11780	X	10540	-0-	-1240	-0-	178	1	10322	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
11	11190	X	7680	-0-	-3510	-0-	120	1	7509	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
12	11532	X	7929	-0-	-3603	-0-	165	1	7710	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	10850	X	7657	-0-	-3193	-0-	159	1	7446	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
02	9072	X	6912	-0-	-2160	-0-	137	1	6725	3	Y	45	45	1			2
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28860	X	26300	-0-	-2560	-0-	702	1	25432	3	Y	151	146	1			13
							166	9									
10	29822	X	27485	-0-	-2337	-0-	719	1	26579	3	Y	170	171	1			12
							187	9									
11	27990	X	25206	-0-	-2784	-0-	641	1	24466	3	Y	90	96	1			6
							99	9									
12	27063	X	26180	-0-	-883	-0-	617	1	25462	3	Y	92	90	1			8
							101	9									
*01	27497	X	25665	-0-	-1832	-0-	581	1	24990	3	Y	85	88	1			5
							94	9									
02	24836	X	23014	-0-	-1822	-0-	525	1	22401	3	Y	80	80	1			5
							88	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	378	1	13690	3	Y	106	103	1			9
							117	9									
10	14942	X	13337	-0-	-1605	-0-	347	1	12857	3	Y	121	121	1			9
							133	9									
11	14460	X	12764	-0-	-1696	-0-	322	1	12323	3	Y	108	109	1			8
							119	9									
12	14942	X	14430	-0-	-512	-0-	339	1	13972	3	Y	108	107	1			9
							119	9									
*01	14663	X	14146	-0-	-517	-0-	319	1	13715	3	Y	102	105	1			6
							112	9									
02	13188	X	12467	-0-	-721	-0-	284	1	12078	3	Y	95	95	1			6
							105	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
09	12600	X	11873	-0-	-727	-0-	200	1	11654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	12865	X	12281	-0-	-584	-0-	208	1	12033	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	181	1	11504	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
12	12524	X	10313	-0-	-2211	-0-	214	1	10045	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	10640	X	8791	-0-	-1849	-0-	175	1	8566	3	Y	45	45	1			2
							50	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
09	15690	X	14907	-0-	-783	-0-	251	1	14594	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									
10	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	243	1	14125	3	N	157	152	1			5
							173	9									
11	15390	X	12541	-0-	-2849	-0-	190	1	12132	3	N	199	197	1			7
							219	9									
12	15593	X	11119	-0-	-4474	-0-	227	1	10659	3	N	212	212	1			7
							233	9									
*01	15345	X	10903	-0-	-4442	-0-	223	1	10453	3	N	206	206	1			7
							227	9									
02	12376	X	9897	-0-	-2479	-0-	193	1	9489	3	N	195	195	1			7
							215	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	317	1	13178	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	301	1	13371	3	Y	501	484	1			17
							551	9									
11	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	284	1	12091	3	Y	174	185	1			6
							191	9									
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	265	1	11639	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
*02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	170	170	1			6
							187	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
11	11130	X	7929	-0-	-3201	-0-	201	1	7684	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	145	1	5946	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
*01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	204	1	8796	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-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
09	19230	X	17809	-0-	-1421	-0-	301	1	17482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	19685	X	18138	-0-	-1547	-0-	307	1	17797	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	18900	X	16454	-0-	-2446	-0-	253	1	16158	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	19034	X	14502	-0-	-4532	-0-	302	1	14154	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	18941	X	14227	-0-	-4714	-0-	298	1	13884	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	15428	X	13017	-0-	-2411	-0-	259	1	12715	3	Y	39	39	1			1
							43	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
09	9180	X	9108	-0-	-72	-0-	238	1	8626	3	Y	222	214	1			19
							244	9									
10	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	242	1	8951	3	Y	82	95	1			6
							90	9									
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	228	1	8696	3	Y	96	95	1			7
							106	9									
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	223	1	9191	3	Y	96	95	1			8
							106	9									
*01	9362	X	9179	-0-	-183	-0-	206	1	8873	3	Y	91	94	1			5
							100	9									
02	8456	X	8358	-0-	-98	-0-	189	1	8075	3	Y	85	85	1			5
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	236	1	9844	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	231	1	10281	3	N	127	123	1			4
							140	9									
11	10320	X	9516	-0-	-804	-0-	214	1	9125	3	N	161	159	1			6
							177	9									
12	10664	X	9632	-0-	-1032	-0-	210	1	9233	3	N	172	172	1			6
							189	9									
*01	10664	X	9424	-0-	-1240	-0-	203	1	9038	3	N	166	166	1			6
							183	9									
02	8792	X	8359	-0-	-433	-0-	182	1	8004	3	N	157	157	1			6
							173	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12967	-0-	-803	-0-	301	1	12522	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	14260	X	12548	-0-	-1712	-0-	273	1	12168	3	Y	97	94	1			3
							107	9									
11	13800	X	11661	-0-	-2139	-0-	264	1	11262	3	Y	123	122	1			4
							135	9									
12	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-	264	1	11626	3	Y	131	131	1			4
							144	9									
*01	13547	X	12041	-0-	-1506	-0-	261	1	11640	3	Y	127	127	1			4
							140	9									
02	11088	X	10758	-0-	-330	-0-	236	1	10390	3	Y	120	120	1			4
							132	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	19191	-0-	-1119	-0-	514	1	18618	3	Y	54	52	1			5
							59	9									
10	20987	X	19496	-0-	-1491	-0-	509	1	18813	3	Y	158	152	1			11
							174	9									
11	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	514	1	19606	3	Y	185	183	1			13
							204	9									
12	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	504	1	20797	3	Y	186	183	1			16
							205	9									
*01	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	486	1	20868	3	Y	174	180	1			10
							191	9									
*02	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	163	163	1			10
							179	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	27197	-0-	-1933	-0-	623	1	25959	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
10	30070	X	27465	-0-	-2605	-0-	588	1	26161	3	Y	651	629	1			22
							716	9									
11	29100	X	25292	-0-	-3808	-0-	575	1	24519	3	Y	180	195	1			7
							198	9									
12	28985	X	24047	-0-	-4938	-0-	531	1	23306	3	Y	191	192	1			6
							210	9									
*01	27962	X	23261	-0-	-4701	-0-	507	1	22549	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
02	25256	X	21128	-0-	-4128	-0-	465	1	20469	3	Y	176	176	1			6
							194	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	18186	-0-	-3474	-0-	420	1	17512	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
10	22382	X	18151	-0-	-4231	-0-	393	1	17491	3	Y	243	235	1			8
							267	9									
11	21660	X	17320	-0-	-4340	-0-	389	1	16592	3	Y	308	305	1			11
							339	9									
12	20677	X	17057	-0-	-3620	-0-	372	1	16324	3	Y	328	328	1			11
							361	9									
*01	18693	X	16055	-0-	-2638	-0-	345	1	15361	3	Y	317	317	1			11
							349	9									
*02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	300	300	1			11
							330	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	18378	-0-	-1662	-0-	482	1	17460	3	Y	396	382	1			34
							436	9									
10	20708	X	19450	-0-	-1258	-0-	499	1	18461	3	Y	445	447	1			32
							490	9									
11	20040	X	17833	-0-	-2207	-0-	451	1	17250	3	Y	120	143	1			9
							132	9									
12	19778	X	18332	-0-	-1446	-0-	431	1	17770	3	Y	119	118	1			10
							131	9									
*01	19468	X	18394	-0-	-1074	-0-	415	1	17855	3	Y	113	116	1			7
							124	9									
02	17556	X	16474	-0-	-1082	-0-	375	1	15985	3	Y	104	105	1			6
							114	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
09	34080	X	30788	-0-	-3292	-0-	719	1	29917	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
10	34999	X	31214	-0-	-3785	-0-	682	1	30315	3	Y	197	190	1			7
							217	9									
11	33330	X	27517	-0-	-5813	-0-	624	1	26620	3	Y	248	246	1			9
							273	9									
12	33201	X	28107	-0-	-5094	-0-	620	1	27195	3	Y	265	265	1			9
							292	9									
*01	32085	X	27034	-0-	-5051	-0-	588	1	26164	3	Y	256	256	1			9
							282	9									
02	26068	X	24446	-0-	-1622	-0-	537	1	23643	3	Y	242	242	1			9
							266	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
09	28650	X	25706	-0-	-2944	-0-	690	1	25004	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	29481	X	26217	-0-	-3264	-0-	690	1	25513	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	27210	X	24366	-0-	-2844	-0-	620	1	23702	3	Y	40	38	1			3
							44	9									
12	28117	X	25762	-0-	-2355	-0-	607	1	25082	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
*01	27249	X	25830	-0-	-1419	-0-	586	1	25177	3	Y	61	63	1			4
							67	9									
02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34650	X	30997	-0-	-3653	-0-	724	1	30161	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
10	35805	X	31336	-0-	-4469	-0-	686	1	30509	3	Y	128	124	1			4
							141	9									
11	32550	X	29943	-0-	-2607	-0-	683	1	29081	3	Y	163	161	1			6
							179	9									
12	32488	X	28969	-0-	-3519	-0-	641	1	28138	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
*01	32209	X	30115	-0-	-2094	-0-	658	1	29272	3	Y	168	168	1			6
							185	9									
02	28812	X	27519	-0-	-1293	-0-	607	1	26737	3	Y	159	159	1			6
							175	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	19780	-0-	-2240	-0-	522	1	18914	3	Y	313	302	1			27
							344	9									
10	22785	X	19682	-0-	-3103	-0-	508	1	18787	3	Y	352	354	1			25
							387	9									
11	21420	X	19180	-0-	-2240	-0-	484	1	18502	3	Y	176	188	1			13
							194	9									
12	21359	X	20625	-0-	-734	-0-	484	1	19947	3	Y	176	174	1			15
							194	9									
*01	20863	X	20505	-0-	-358	-0-	463	1	19859	3	Y	166	171	1			10
							183	9									
02	18368	X	18103	-0-	-265	-0-	411	1	17523	3	Y	154	155	1			9
							169	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
09	24180	X	21424	-0-	-2756	-0-	571	1	20722	3	Y	119	115	1			10
							131	9									
10	24986	X	21233	-0-	-3753	-0-	555	1	20529	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
11	23790	X	19474	-0-	-4316	-0-	492	1	18689	3	Y	266	257	1			19
							293	9									
12	23839	X	18644	-0-	-5195	-0-	434	1	17918	3	Y	265	262	1			22
							292	9									
*01	23033	X	18153	-0-	-4880	-0-	406	1	17471	3	Y	251	258	1			15
							276	9									
02	19908	X	15841	-0-	-4067	-0-	357	1	15228	3	Y	233	234	1			14
							256	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
09	29940	X	27739	-0-	-2201	-0-	739	1	26794	3	Y	187	181	1			16
							206	9									
10	30938	X	28615	-0-	-2323	-0-	748	1	27699	3	Y	153	158	1			11
							168	9									
11	29550	X	28144	-0-	-1406	-0-	713	1	27234	3	Y	179	177	1			13
							197	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	687	1	28353	3	Y	178	176	1			15
							196	9									
*01	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	659	1	28281	3	Y	168	173	1			10
							185	9									
02	25816	X	25379	-0-	-437	-0-	577	1	24630	3	Y	156	157	1			9
							172	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	20139	-0-	-2151	-0-	536	1	19418	3	Y	168	163	1			14
							185	9									
10	23033	X	19740	-0-	-3293	-0-	516	1	19090	3	Y	122	127	1			9
							134	9									
11	22290	X	18567	-0-	-3723	-0-	470	1	17941	3	Y	142	141	1			10
							156	9									
12	22103	X	17764	-0-	-4339	-0-	415	1	17193	3	Y	142	140	1			12
							156	9									
*01	21080	X	18303	-0-	-2777	-0-	413	1	17743	3	Y	134	138	1			8
							147	9									
02	18312	X	16095	-0-	-2217	-0-	366	1	15593	3	Y	124	125	1			7
							136	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	22845	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
10	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	512	1	22779	3	Y	208	201	1			7
							229	9									
11	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	498	1	21197	3	Y	263	260	1			10
							289	9									
12	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	492	1	21578	3	Y	279	280	1			9
							307	9									
*01	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	271	271	1			9
							298	9									
02	20496	X	19244	-0-	-1252	-0-	421	1	18541	3	Y	256	256	1			9
							282	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38850	X	32368	-0-	-6482	-0-	856	1	31024	3	Y	444	429	1			38
							488	9									
10	40145	X	32492	-0-	-7653	-0-	841	1	31101	3	Y	500	502	1			36
							550	9									
11	38850	X	31361	-0-	-7489	-0-	795	1	30362	3	Y	185	208	1			13
							204	9									
12	34968	X	33333	-0-	-1635	-0-	783	1	32345	3	Y	186	183	1			16
							205	9									
*01	34038	X	32505	-0-	-1533	-0-	735	1	31579	3	Y	174	180	1			10
							191	9									
02	30072	X	28076	-0-	-1996	-0-	639	1	27258	3	Y	163	163	1			10
							179	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24960	X	24081	-0-	-879	-0-	406	1	23621	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	30163	X	25838	-0-	-4325	-0-	438	1	25321	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
11	29190	X	26408	-0-	-2782	-0-	406	1	25902	3	Y	91	90	1			3
							100	9									
12	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	472	1	22113	3	Y	97	97	1			3
							107	9									
*01	25823	X	21631	-0-	-4192	-0-	451	1	21077	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
02	24640	X	19258	-0-	-5382	-0-	383	1	18777	3	Y	89	89	1			3
							98	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	13369	-0-	-4001	-0-	357	1	12931	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
10	17019	X	11064	-0-	-5955	-0-	289	1	10683	3	Y	84	84	1			6
							92	9									
11	16470	X	13377	-0-	-3093	-0-	339	1	12985	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
12	17019	X	14444	-0-	-2575	-0-	341	1	14049	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
*01	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	339	1	14574	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
*02	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	42	42	1			3
							46	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37890	X	35394	-0-	-2496	-0-	822	1	34240	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
10	39153	X	35887	-0-	-3266	-0-	780	1	34720	3	Y	352	340	1			12
							387	9									
11	37890	X	32359	-0-	-5531	-0-	739	1	31462	3	Y	144	151	1			5
							158	9									
12	36580	X	31852	-0-	-4728	-0-	706	1	30977	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
*01	36394	X	30577	-0-	-5817	-0-	669	1	29744	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
02	32872	X	28421	-0-	-4451	-0-	627	1	27639	3	Y	141	141	1			5
							155	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
09	27810	X	24520	-0-	-3290	-0-	655	1	23746	3	Y	108	105	1			9
							119	9									
10	28210	X	25286	-0-	-2924	-0-	664	1	24546	3	Y	69	73	1			5
							76	9									
11	27300	X	26242	-0-	-1058	-0-	668	1	25485	3	Y	81	80	1			6
							89	9									
12	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	656	1	27053	3	Y	80	79	1			7
							88	9									
*01	27536	X	27536	-0-	-0-	-0-	624	1	26828	3	Y	76	78	1			5
							84	9									
02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	71	1			4
							77	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	27882	-0-	-2418	-0-	467	1	27112	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
10	31310	X	27906	-0-	-3404	-0-	472	1	27328	3	Y	96	93	1			3
							106	9									
11	30300	X	24878	-0-	-5422	-0-	383	1	24361	3	Y	122	121	1			4
							134	9									
12	28675	X	20381	-0-	-8294	-0-	420	1	19818	3	Y	130	130	1			4
							143	9									
*01	28675	X	19861	-0-	-8814	-0-	413	1	19309	3	Y	126	126	1			4
							139	9									
02	25424	X	18070	-0-	-7354	-0-	358	1	17581	3	Y	119	119	1			4
							131	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23790	X	21606	-0-	-2184	-0-	21488	3	118	9	Y	107	133	1			9
10	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27380	3	108	9	Y	98	73	1			34
11	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24429	3	155	9	Y	141	158	1			17
12	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	23109	3	52	9	Y	47	38	1			26
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	29597	3	229	9	Y	208	211	1			23
*02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26607	3	147	9	Y	134	140	1			17

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

09	19110	X	16263	-0-	-2847	-0-	15823	3	440	9	Y	400	500	1			33
10	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	18979	3	407	9	Y	370	275	1			128
11	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19153	3	145	9	Y	132	244	1			16
12	17577	X	7855	-0-	-9722	-0-	7805	3	50	9	Y	45	36	1			25
01	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	23879	3	212	9	Y	193	197	1			21
*02	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18001	3	139	9	Y	126	131	1			16

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

09	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17078	3	168	9	Y	153	152	1			9
10	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	21279	3	481	9	Y	437	350	1			96
11	17160	X	15924	-0-	-1236	-0-	15561	3	363	9	Y	330	407	1			19
12	17825	X	15477	-0-	-2348	-0-	14990	3	487	9	Y	443	444	1			18
*01	19778	X	15921	-0-	-3857	-0-	15502	3	419	9	Y	381	381	1			18
02	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	14951	3	320	9	Y	291	261	1			48

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

09	32070	X	28862	-0-	-3208	-0-	761	1	27587	3	Y	467	451	1			40
							514	9									
10	33077	X	29647	-0-	-3430	-0-	765	1	28306	3	Y	524	527	1			37
							576	9									
11	32010	X	27204	-0-	-4806	-0-	677	1	25850	3	Y	615	608	1			44
							677	9									
12	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	734	1	30269	3	Y	1146	1093	1			97
							1261	9									
*01	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	735	1	31578	3	Y	1080	1112	1			65
							1188	9									
*02	29184	X	29184	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	1002	1007	1			60
							1102	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

09	21630	X	18922	-0-	-2708	-0-	18852	3	70	9	Y	64	80	1			5
10	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29449	3	66	9	Y	60	44	1			21
11	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	25775	3	242	9	Y	220	214	1			27
12	20770	X	14108	-0-	-6662	-0-	14027	3	81	9	Y	74	60	1			41
01	29512	X	21868	-0-	-7644	-0-	21510	3	358	9	Y	325	330	1			36
02	26656	X	18594	-0-	-8062	-0-	18363	3	231	9	Y	210	219	1			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39210	X	35424	-0-	-3786	-0-	597	1	34727	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
10	40207	X	37068	-0-	-3139	-0-	624	1	36199	3	Y	223	215	1			8
							245	9									
11	37830	X	34590	-0-	-3240	-0-	529	1	33752	3	Y	281	279	1			10
							309	9									
12	38440	X	29918	-0-	-8522	-0-	618	1	28970	3	Y	300	300	1			10
							330	9									
*01	37789	X	28725	-0-	-9064	-0-	594	1	27811	3	Y	291	291	1			10
							320	9									
02	33488	X	26223	-0-	-7265	-0-	518	1	25402	3	Y	275	275	1			10
							303	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 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
09	25530	X	17934	-0-	-7596	-0-	17543	3	391	9	Y	355	352	1			21
10	26381	X	24122	-0-	-2259	-0-	23807	3	315	9	Y	286	244	1			63
11	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	23765	3	238	9	Y	216	266	1			13
12	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22616	3	319	9	Y	290	291	1			12
*01	24118	X	22943	-0-	-1175	-0-	22669	3	274	9	Y	249	249	1			12
02	22400	X	20073	-0-	-2327	-0-	19864	3	209	9	Y	190	171	1			31

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
09	38100	X	34093	-0-	-4007	-0-	782	1	32593	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
10	39370	X	34147	-0-	-5223	-0-	743	1	33055	3	Y	317	306	1			11
							349	9									
11	36600	X	28987	-0-	-7613	-0-	655	1	27892	3	Y	400	396	1			15
							440	9									
12	35681	X	28750	-0-	-6931	-0-	630	1	27652	3	Y	425	426	1			14
							468	9									
*01	35681	X	28403	-0-	-7278	-0-	632	1	27317	3	Y	413	413	1			14
							454	9									
02	27580	X	25736	-0-	-1844	-0-	561	1	24745	3	Y	391	391	1			14
							430	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39750	X	34802	-0-	-4948	-0-	928	1	33617	3	Y	234	226	1			20
							257	9									
10	41075	X	37097	-0-	-3978	-0-	969	1	35839	3	Y	263	264	1			19
							289	9									
11	38790	X	35109	-0-	-3681	-0-	890	1	33934	3	Y	259	259	1			19
							285	9									
12	38998	X	34332	-0-	-4666	-0-	806	1	33241	3	Y	259	256	1			22
							285	9									
*01	37107	X	33921	-0-	-3186	-0-	765	1	32886	3	Y	245	252	1			15
							270	9									
02	33516	X	29207	-0-	-4309	-0-	664	1	28293	3	Y	227	228	1			14
							250	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39990	X	36463	-0-	-3527	-0-	846	1	35228	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
10	41230	X	35849	-0-	-5381	-0-	779	1	34646	3	Y	385	372	1			13
							424	9									
11	39210	X	33021	-0-	-6189	-0-	748	1	32166	3	Y	97	106	1			4
							107	9									
12	39556	X	35170	-0-	-4386	-0-	778	1	34135	3	Y	234	230	1			8
							257	9									
*01	37510	X	33989	-0-	-3521	-0-	741	1	32998	3	Y	227	227	1			8
							250	9									
02	33880	X	30114	-0-	-3766	-0-	664	1	29213	3	Y	215	215	1			8
							237	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

09	41040	X	33853	-0-	-7187	-0-	33213	3	640	9	Y	582	577	1			34
10	41695	X	37478	-0-	-4217	-0-	36851	3	627	9	Y	570	479	1			125
11	36900	X	33560	-0-	-3340	-0-	33116	3	444	9	Y	404	506	1			23
12	38130	X	33623	-0-	-4507	-0-	33025	3	598	9	Y	544	544	1			23
*01	37479	X	32905	-0-	-4574	-0-	32392	3	513	9	Y	466	466	1			23
02	33852	X	28558	-0-	-5294	-0-	28169	3	389	9	Y	354	319	1			58

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

09	40410	X	29418	-0-	-10992	-0-	29254	3	164	9	Y	149	187	1			12
10	40300	X	32394	-0-	-7906	-0-	32162	3	232	9	Y	211	150	1			73
11	36090	X	31396	-0-	-4694	-0-	31153	3	243	9	Y	221	267	1			27
12	36022	X	21596	-0-	-14426	-0-	21513	3	83	9	Y	75	60	1			42
01	36022	X	33792	-0-	-2230	-0-	33434	3	358	9	Y	325	331	1			36
*02	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30121	3	232	9	Y	211	220	1			27

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

09	48334	X	48334	-0-	-0-	-0-	1121	1	46683	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
10	47858	X	47858	-0-	-0-	-0-	1039	1	46201	3	Y	562	543	1			19
							618	9									
11	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	996	1	42444	3	Y	36	54	1			1
							40	9									
12	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1067	1	46822	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	1021	1	45429	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	913	1	40216	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

09	23010	X	17602	-0-	-5408	-0-	297	1	17227	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	23777	X	17282	-0-	-6495	-0-	292	1	16900	3	Y	82	79	1			3
							90	9									
11	22140	X	16224	-0-	-5916	-0-	249	1	15861	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
12	20057	X	13045	-0-	-7012	-0-	269	1	12654	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
*01	18631	X	13171	-0-	-5460	-0-	273	1	12780	3	Y	107	107	1			4
							118	9									
02	14952	X	12256	-0-	-2696	-0-	242	1	11903	3	Y	101	101	1			4
							111	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	N	16	12	1	2	8	45
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	480	3	87	9	N	79	35	1	31	8	58
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	466	3	55	9	N	50	38	8			70
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	663	3	19	9	N	17	2	8			85
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	3	14	9	N	13	2	8			96
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					109

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					21
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					21
11	1500	X	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			Y	-0-					21
12	2325	X	1213	-0-	-1112	-0-	1160	2	53	9	Y	48					69
01	2325	X	1109	-0-	-1216	-0-	1083	2	26	9	Y	24					93
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	Y	48	141	1			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

09	1980	X	492	-0-	-1488	-0-	492	2			Y	-0-					81
10	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			Y	-0-					81
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					81
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1833	2	17	9	Y	15					96
01	1984	X	1335	-0-	-649	-0-	1328	2	7	9	Y	6					102
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			Y	-0-	25	1			77

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2588	2	36	9	N	33					79
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69	138	1			10
11	3030	X	2055	-0-	-975	-0-	2034	2	21	9	N	19					29
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3863	2	88	9	N	80					109
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3873	2	84	9	N	76					185
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	2	2	9	N	2	155	1			32

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

09	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5881	2	83	9	N	75					177
10	7068	X	5636	-0-	-1432	-0-	5525	2	111	9	N	101	181	1			97
11	6840	X	6066	-0-	-774	-0-	6027	2	39	9	N	35					132
12	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	5198	2	79	9	N	72					204
01	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	5222	2	139	9	N	126	186	1			144
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	5274	2			N	-0-					144

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
09	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5253	2	78	9	N	71	181	1			70
10	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	4718	2	9	9	N	8					78
11	5370	X	4514	-0-	-856	-0-	4495	2	19	9	N	17					95
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5925	2	36	9	N	33					128
01	5549	X	3741	-0-	-1808	-0-	3702	2	39	9	N	35					163
02	4984	X	3072	-0-	-1912	-0-	3024	2	48	9	N	44	174	1			33

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
09	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	4740	2	80	9	N	73	178	1			16
10	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5079	2	48	9	N	44					60
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5159	2	61	9	N	55					115
12	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5071	2	72	9	N	65					180
01	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4686	2	162	9	N	147					327
02	4872	X	4260	-0-	-612	-0-	4091	2	169	9	N	154	191	1			290

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
09	3660	X	2247	-0-	-1413	-0-	2241	2	6	9	N	5					45
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4526	2	9	9	N	8					53
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			N	-0-					53
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4065	2	107	9	N	97					150
01	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	2874	2	28	9	N	25					175
02	4088	X	3188	-0-	-900	-0-	3104	2	84	9	N	76	178	1			73

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
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	4935	2	39	9	N	35					112
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5092	2	30	9	N	27					139
11	5010	X	4646	-0-	-364	-0-	4635	2	11	9	N	10					149
12	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	4173	2	28	9	N	25					174
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4360	2	51	9	N	46					220
02	4648	X	4627	-0-	-21	-0-	4604	2	23	9	N	21	191	1			50

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
09	7830	X	6640	-0-	-1190	-0-	6610	2	30	9	N	27					117
10	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	7107	2	19	9	N	17					134
11	7830	X	5706	-0-	-2124	-0-	5697	2	9	9	N	8					142
12	6851	X	312	-0-	-6539	-0-	284	2	28	9	N	25					167
01	7130	X	3862	-0-	-3268	-0-	3801	2	61	9	N	55					222
02	6440	X	4944	-0-	-1496	-0-	4907	2	37	9	N	34	186	1			70

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
09	10470	X	9717	-0-	-753	-0-	9489	2	228	9	N	207	192	1			121
10	10788	X	9759	-0-	-1029	-0-	9551	2	208	9	N	189	186	1			124
11	10260	X	9394	-0-	-866	-0-	9229	2	165	9	N	150	187	1			87
12	10602	X	9598	-0-	-1004	-0-	9380	2	218	9	N	198	188	1			97
01	10261	X	9806	-0-	-455	-0-	9631	2	175	9	N	159	192	1			64
*02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9323	2	165	9	N	150					214

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1246	-0-	1246	1246	1246	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	769	-0-	769	2015	769	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	607	-0-	607	2622	607	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

09	180	N	101	-0-	-79	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	94	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	93	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

09	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	23	2	Y	11					39
							12	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	12					51
							13	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	43	53	1			41
							47	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	15					56
							17	9									
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	25	2	Y	18					74
							20	9									
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	52	2	Y	21					95
							23	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	698	-0-	-442	-0-	52	1	637	2	Y	8					29
							9	9									
10	1209	N	606	-0-	-603	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					29
11	840	N	357	-0-	-483	-0-	25	1	332	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	713	N	471	-0-	-242	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	180	-0-	-440	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	20					72
							22	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	-0-					72
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1028	2	Y	-0-	72	1			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	388	-0-	-697	-0-	70	1	318	2	Y	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

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
09	2400	N	1750	-0-	-650	-0-	155	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	179	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	147	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	135	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	157	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	126	1	1297	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4924	-0-	-1826	-0-	371	1	4536	2	N	15					93
							17	9									
10	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	426	1	5432	2	N	37					130
							41	9									
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	428	1	5679	2	N	35					165
							39	9									
12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	421	1	5560	2	N	40					205
							44	9									
01	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	429	1	2021	2	N	37	178	1			64
							41	9									
02	5740	X	4921	-0-	-819	-0-	363	1	4529	2	N	26					90
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	N	13	13	8			172
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3	3	8			172
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3	3	8			172
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	285	3	15	9	N	14	166	1	2	8	18
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	35	3	2	9	N	2	2	8			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	88	3	8			103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	N	13	13	8			144
10	1054	N	177	-0-	-877	-0-	119	3	58	9	N	53	177	1	1	8	19
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	3	10	9	N	9	9	8			19
12	868	N	155	-0-	-713	-0-	155	3			N	-0-					19
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	3	63	9	N	57	2	8			74
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	N	6	6	8			74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			168
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	149	1	1	8	22
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	8			22
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					87
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					87
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					87
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					87
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	38	-0-	-172	-0-	38	3			Y	-0-					6
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	5	1			3
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	75	3	2	9	Y	2					63
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	41	1	1	8	22
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	60	X	36	-0-	-24	-0-	34	3	2	9	Y	2					45
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	30	1	1	8	16
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			16
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	7	3	1	9	Y	1					29
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	19	1			10
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4	4	8			10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			10
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	380	-0-	-100	-0-	58	1	322	2	Y	-0-					8
10	279	X	149	-0-	-130	-0-	24	1	122	2	Y	3					11
							3	9									
11	570	X	131	-0-	-439	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					11
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	Y	7					15
							8	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-					15
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	157	1	215	2	Y	3					18
							3	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	4					7
							4	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	Y	-0-					7
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	207	1	284	2	Y	5					12
							6	9									
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	73	2	3	9	Y	3					15
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					4
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	Y	-0-					4
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	129	1	177	2	Y	3					7
							3	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					10

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	154	1	852	2	Y	-0-					25
10	899	X	322	-0-	-577	-0-	52	1	263	2	Y	6					31
							7	9									
11	870	X	469	-0-	-401	-0-	86	1	383	2	Y	-0-					31
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	579	1	793	2	Y	12					43
							13	9									
01	1054	X	291	-0-	-763	-0-	278	2	13	9	Y	12					55
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					55

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	715	2	N	3					121
							3	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	2	N	18					139
							20	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-					139
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	10					149
							11	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-					149
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					149

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
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	831	2	N	-0-					42
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	735	2	N	3					45
							3	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	746	2	N	-0-					45
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	2					47
							2	9									
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	5					52
							6	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					52

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	734	2	N	5					52
							6	9									
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	13	1	798	2	N	8					60
							9	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	N	13					73
							14	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	736	2	N	7					80
							8	9									
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	13					93
							14	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					93

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
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
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					112
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					112
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	513	2	9	9	N	8					120
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					120
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					120
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					120

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	930	-0-	-390	-0-	37	1	893	3	N	-0-					60
10	1705	N	537	-0-	-1168	-0-	24	1	513	3	N	-0-					60
11	1920	N	898	-0-	-1022	-0-	42	1	856	3	N	-0-					60
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	N	-0-					60
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-					60
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	56	-0-	-754	-0-	2	1	54	3	N	-0-					57
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	3	N	-0-					57
11	480	N	23	-0-	-457	-0-	1	1	22	3	N	-0-					57
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					57
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					57
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					57

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	N	-0-					209
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					209
11	540	N	126	-0-	-414	-0-	6	1	120	3	N	-0-					209
12	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					209
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1	1	8			209
							1	9									
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	N	1	1	8			209
							1	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	82	1	2146	3	N	-0-					202
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	N	-0-					202
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	82	1	2157	3	N	-0-					202
12	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	83	1	2114	3	N	-0-					202
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	82	1	1709	3	N	1	1	8			202
							1	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	76	1	1844	3	N	1	1	8			202
							1	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					190
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					190
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					190
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					190
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	3	N	-0-					190
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	1	1	8			190
							1	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	5	1	130	3	N	-0-					78
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	3	N	-0-					78
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	N	-0-					78
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					78
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					78
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					78

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	3	Y	-0-					122
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					122
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	-0-					122
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	39	1	899	3	Y	-0-					122
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	38	1	884	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	26	1	838	3	Y	3	3	8			122
							3	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	48	1	1136	3	Y	-0-					18
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	3	Y	-0-					18
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					18
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	Y	-0-					18
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	49	1	1155	3	Y	-0-					18
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	361	1			62
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	182	1			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	877	-0-	-293	-0-	877	2			N	-0-					85
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					85
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					85
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					85
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					85
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	2	N	-0-					100
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	19	1	151	2	N	-0-					100
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	N	-0-					100
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	49	67	1			82
							54	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					82
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	27	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	157	1			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	123	-0-	-147	-0-	111	2	12	9	N	11	11	1			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	13	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	398	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	N	20	20	1			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					73
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					73
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58					131
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					131
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					131

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
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					66
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					66
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					66
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					66
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			100
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					100
11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					100
12	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			N	-0-					100
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1444	2	46	9	N	42					142
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					142

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	565	-0-	-1175	-0-	565	2			N	-0-					60
10	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	14	2			N	-0-					60
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					60
12	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			N	-0-					60
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

09	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4569	2	15	9	Y	14	137	1	4	8	22
10	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4892	2	52	9	Y	47					69
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	Y	86	2	8			153
12	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	4887	2	12	9	Y	11	141	1			23
01	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4614	2	4	9	Y	4	4	8			23
02	4564	X	3074	-0-	-1490	-0-	2964	2	110	9	Y	100	1	8			122

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	503	1	1015	2	N	58					76
							64	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	467	1	1226	2	N	-0-					76
11	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	477	1	849	2	N	-0-					76
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	558	1	917	2	N	-0-					76
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	552	1	984	2	N	-0-					76
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1025	2	N	47	96	1			27
							52	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2706	2	79	9	N	72	2	8			97
10	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2716	2			N	-0-					97
11	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	2489	2	43	9	N	39	109	1	1	8	26
12	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					26
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			26
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			N	-0-					89
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1874	2	99	9	N	90	154	1			25
11	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					25
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					25
01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1689	2	32	9	N	29					54
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					54

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1402	2	46	9	N	42					69
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					69
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1235	2	109	9	N	99	42	1			126
12	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			N	-0-					126
01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	691	2	57	9	N	52	1	8			177
02	1260	N	609	-0-	-651	-0-	595	2	14	9	N	13	163	1			27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

09	450	N	249	-0-	-201	-0-	29	1	220	2	N	-0-					27
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	2	N	-0-					27
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	N	76	1	8			102
							84	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	N	-0-					102
01	930	N	557	-0-	-373	-0-	65	1	492	2	N	-0-					102
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			102

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					50
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					50
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					50
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					50
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 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
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			88
10	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					88
11	1470	N	46	-0-	-1424	-0-	46	2			N	-0-					88
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					88
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	36	99	1			25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					60
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					60
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					60
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					60
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 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
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					27
11	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	1027	2			N	-0-					27
12	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					27
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1085	2	85	9	N	77					104
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			104

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	323	1	2636	2	N	1					33
							1	9									
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307	1	2716	2	N	64	2	8			95
							70	9									
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2879	2	N	2	2	8			95
							2	9									
12	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	309	1	2554	2	N	-0-					95
01	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	293	1	2018	2	N	5	5	8			95
							6	9									
02	2996	X	209	-0-	-2787	-0-	67	1	142	2	N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	171	1	1894	2	N	-0-					27
10	3007	X	1964	-0-	-1043	-0-	166	1	1798	2	N	-0-					27
11	2910	X	1783	-0-	-1127	-0-	154	1	1629	2	N	-0-					27
12	2387	X	1709	-0-	-678	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					27
01	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	143	1	1698	2	N	-0-					27
02	1932	X	975	-0-	-957	-0-	69	1	906	2	N	-0-					27

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41					67
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					67
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					67
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					67
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			67
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67

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
09	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	466	1	3568	2	N	2	2	8			57
							2	9									
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	434	1	3519	2	N	73	1	8			129
							80	9									
11	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	439	1	3493	2	N	32	1	8			160
							35	9									
12	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	429	1	3665	2	N	78	184	1			54
							86	9									
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	473	1	3626	2	N	54	4	8			104
							59	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3160	2	44	9	N	40	4	8			140

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
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					27
10	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					27
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					27
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					27
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			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
09	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	4086	2	77	9	Y	70	2	8			124
10	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4241	2	9	9	Y	8	117	1			15
11	4080	X	4068	-0-	-12	-0-	4068	2			Y	-0-					15
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4293	2	50	9	Y	45					60
01	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4191	2	70	9	Y	64	2	8			122
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	3468	2	4	9	Y	4	109	1	1	8	16

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1016	-0-	-2464	-0-	1016	2			N	-0-					82
10	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					82
11	2160	X	20	-0-	-2140	-0-	20	2			N	-0-					82
12	1488	X	68	-0-	-1420	-0-	68	2			N	-0-					82
01	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			N	-0-					82
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	6870	X	5472	-0-	-1398	-0-	538 56	1 9	4878	2	N	51	1	8			122
10	6572	X	5866	-0-	-706	-0-	558 54	1 9	5254	2	N	49	2	8			169
11	6030	X	5343	-0-	-687	-0-	529 120	1 9	4694	2	N	109	165	1	3	8	110
12	5766	X	426	-0-	-5340	-0-	426	1			N	-0-					110
01	5859	X	4132	-0-	-1727	-0-	456 10	1 9	3666	2	N	9	9	8			110
02	5292	X	5261	-0-	-31	-0-	462 13	1 9	4786	2	N	12	12	8			110

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	11640	-0-	-1560	-0-	537 116	1 9	10987	2	Y	105	3	8			130
10	13299	X	12594	-0-	-705	-0-	558 59	1 9	11977	2	Y	54	155	1	2	8	27
11	12870	X	11692	-0-	-1178	-0-	540 131	1 9	11021	2	Y	119	4	8			142
12	12896	X	12250	-0-	-646	-0-	558 61	1 9	11631	2	Y	55	171	1			26
01	12586	X	11945	-0-	-641	-0-	549 125	1 9	11271	2	Y	114	11	8			129
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468 18	1 9	9412	2	Y	16	88	1	9	8	48

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10649	-0-	-811	-0-	876 55	1 9	9718	2	Y	50					103
10	11067	X	10869	-0-	-198	-0-	918	1	9951	2	Y	-0-					103
11	11190	X	10369	-0-	-821	-0-	896	1	9473	2	Y	-0-					103
12	11563	X	9307	-0-	-2256	-0-	693 144	1 9	8470	2	Y	131	181	1			53
01	11563	X	8652	-0-	-2911	-0-	663 120	1 9	7869	2	Y	109					162
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581 80	1 9	7631	2	Y	73	179	1	1	8	55

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	18972	-0-	-1518	-0-	18744	2	228	9	N	207	165	1			217
10	21173	X	19405	-0-	-1768	-0-	19176	2	229	9	N	208	331	1			94
11	20310	X	18290	-0-	-2020	-0-	18053	2	237	9	N	215	160	1	2	8	147
12	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	17830	2	263	9	N	239	167	1	1	8	218
01	19995	X	17627	-0-	-2368	-0-	17359	2	268	9	N	244	364	1	4	8	94
02	17696	X	15566	-0-	-2130	-0-	15359	2	207	9	N	188	177	1	3	8	102

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					15
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			Y	-0-					15
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					15
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					75
10	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					75
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34500	X	30861	-0-	-3639	-0-	30205	2	656	9	N	596	548	1	83	5	142
10	34565	X	30976	-0-	-3589	-0-	30382	2	594	9	N	540	535	1			147
11	33030	X	29136	-0-	-3894	-0-	28544	2	592	9	N	538	532	1			153
12	33480	X	29148	-0-	-4332	-0-	28522	2	626	9	N	569	534	1			188
01	32736	X	28286	-0-	-4450	-0-	27668	2	618	9	N	562	545	1			205
02	25984	X	24728	-0-	-1256	-0-	24170	2	558	9	N	507	555	1			157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	1993	1	7845	2	N	81					211
							89	9									
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	2037	1	8714	2	N	138	172	1			177
							152	9									
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	2020	1	7690	2	N	86	178	1			85
							95	9									
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2025	1	6947	2	N	74					159
							81	9									
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1890	1	7039	2	N	114	176	1			97
							125	9									
02	DLQ G-10		8767	-0-	8767	8767	1803	1	6899	2	N	59	81	1			75
							65	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

09	18450	X	17546	-0-	-904	-0-	17007	2	539	9	N	490	554	1			214
10	18879	X	17357	-0-	-1522	-0-	16798	2	559	9	N	508	533	1			189
11	18090	X	17089	-0-	-1001	-0-	16546	2	543	9	N	494	537	1			146
12	18569	X	17349	-0-	-1220	-0-	16785	2	564	9	N	513	525	1			134
01	18383	X	17424	-0-	-959	-0-	16862	2	562	9	N	511	362	1			283
02	DLQ G-10		15639	-0-	15639	15639	15122	2	517	9	N	470	539	1			214

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	949	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	964	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	970	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	965	1	3951	2	N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	945	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	860	1	3786	2	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

09	39870	X	37053	-0-	-2817	-0-	36969	2	84	9	N	76	182	1			60
10	40424	X	36535	-0-	-3889	-0-	36421	2	114	9	N	104	22	1			142
11	38400	X	35753	-0-	-2647	-0-	35688	2	65	9	N	59	189	1			12
12	39122	X	36146	-0-	-2976	-0-	36082	2	64	9	N	58					70
01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
02	DLQ G-10		31705	-0-	31705	31705	31658	2	47	9	N	43					175

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

09	3360	X	2558	-0-	-802	-0-	590	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	654	1	2624	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	698	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	764	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1967	-0-	-1319	-0-	637	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	576	1	1431	2	N	12					21
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	1276	1	9233	2	N	-0-					-0-
10	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	1280	1	8987	2	N	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1009	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1220	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1124	1	6574	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	1066	1	5000	2	N	13					26
							14	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	14611	2	54	9	N	49	173	1			30
10	15531	X	14269	-0-	-1262	-0-	14215	2	54	9	N	49					79
11	14880	X	14026	-0-	-854	-0-	13973	2	53	9	N	48					127
12	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	13960	2	63	9	N	57					184
01	15159	X	14125	-0-	-1034	-0-	14073	2	52	9	N	47	177	1			54
02	DLQ G-10		12850	-0-	12850	12850	12782	2	68	9	N	62					116

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
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	724	1	5571	2	N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	752	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6429	-0-	-501	-0-	840	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	944	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	867	1	6097	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5776	-0-	5776	5776	788	1	4941	2	N	43					80
							47	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	114	176	1			37
10	1767	N	879	-0-	-888	-0-	62	1	729	2	N	80					117
							88	9									
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	84	1	537	2	N	44					161
							48	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	650	1	1327	2	N	81	153	1			89
							89	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	1462	1	2177	2	N	207	181	1			115
							228	9									
*02	2800	N	2458	-0-	-342	425	1655	1	676	2	N	115	178	1			52
							127	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3125	-0-	-1705	-0-	1409	1	1681	2	N	32	177	1			32
							35	9									
10	4991	X	2973	-0-	-2018	-0-	1447	1	1413	2	N	103	95	1			40
							113	9									
11	4830	X	3186	-0-	-1644	-0-	1400	1	1753	2	N	30					70
							33	9									
12	4991	X	2927	-0-	-2064	-0-	1450	1	1453	2	N	22					92
							24	9									
01	4991	X	2669	-0-	-2322	-0-	1264	1	1377	2	N	25					117
							28	9									
02	DLQ G-10		2838	-0-	2838	2838	1300	1	1501	2	N	34	69	1			82
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	708	1	4195	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	755	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	758	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	828	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	775	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	598	1	2663	2	N	14					27
							15	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

09	23610	X	9015	-0-	-14595	-0-	1103	1	7912	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	8672	-0-	-14981	-0-	1104	1	7568	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	7532	-0-	-15358	-0-	1051	1	6481	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	7706	-0-	-11421	-0-	1131	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	1113	1	7823	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8482	-0-	8482	8482	1052	1	7388	2	N	38					72
							42	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	18					56
							20	9									
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	177	1	2860	2	Y	36	82	1			10
							40	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					10
12	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2045	3	94	9	Y	85					95
01	3007	N	2658	-0-	-349	-0-	2603	3	55	9	Y	50					145
02	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	2077	3	90	9	Y	82	180	1			47

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	2	N	-0-					102
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5					107
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					107
12	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	3			N	-0-	97	1			10
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	905	3	112	9	N	102	97	1			15
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					15

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					78
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	50	1	835	2	N	-0-					78
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					78
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			N	-0-	72	1			6
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	18	9	N	16					22
02	1204	N	600	-0-	-604	-0-	600	3			N	-0-					22

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
09	2850	X	1305	-0-	-1545	-0-	72	1	1221	2	Y	11					48
							12	9									
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	149	1	2420	2	Y	31	72	1			7
							34	9									
11	2730	X	2269	-0-	-461	-0-	2269	2			Y	-0-					7
12	2325	X	1592	-0-	-733	-0-	1498	3	94	9	Y	85					92
01	2604	X	708	-0-	-1896	-0-	708	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11511	-0-	11511	11511	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
02	14B2	EXT	57	-0-	57	11568	2	1	55	3	N	-0-					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	681	2	9	9	Y	8					21
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	Y	15					36
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	476	2	13	9	Y	12	31	1			17
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	585	2	8	9	Y	7					24
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	609	2	8	9	Y	7					31
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	434	2	4	9	Y	4	27	1			8

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
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	188	2	2	9	Y	2					8
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6					14
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	201	2	4	9	Y	4	12	1			6
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					6
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					6
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			Y	-0-	5	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	204	2	20	9	Y	18					44
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	216	2	46	9	Y	42					86
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	98	2	23	9	Y	21	72	1			35
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	133	2	18	9	Y	16					51
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	285	2	37	9	Y	34					85
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	74	1			24

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	Y	15					49
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	219	2	30	9	Y	27					76
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	167	2	26	9	Y	24	65	1			35
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	121	2	26	9	Y	24					59
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	147	2	34	9	Y	31					90
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	79	1			32

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1315	-0-	-1785	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1393	-0-	-1407	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 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
09	25860	X	16549	-0-	-9311	-0-	16318	2	231	9	Y	210	115	1			222
10	23405	X	17005	-0-	-6400	-0-	16759	2	246	9	Y	224	290	1			156
11	21240	X	19419	-0-	-1821	-0-	19184	2	235	9	Y	214	187	1			183
12	20925	X	19963	-0-	-962	-0-	19692	2	271	9	Y	246	291	1			138
01	19065	X	16591	-0-	-2474	-0-	16332	2	259	9	Y	235	196	1			177
02	18116	X	13110	-0-	-5006	-0-	12895	2	215	9	Y	195	221	1			151

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
09	9990	X	9954	-0-	-36	-0-	9845	2	109	9	Y	99	55	1			60
10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10186	2	119	9	Y	108	139	1			29
11	9510	X	8186	-0-	-1324	-0-	8075	2	111	9	Y	101	88	1			42
12	10292	X	8266	-0-	-2026	-0-	8153	2	113	9	Y	103	122	1			23
01	10292	X	6930	-0-	-3362	-0-	6830	2	100	9	Y	91	76	1			38
02	8176	X	5430	-0-	-2746	-0-	5349	2	81	9	Y	74	84	1			28

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 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
09	37620	X	33822	-0-	-3798	-0-	33503	2	319	9	Y	290	159	1			216
10	38874	X	32346	-0-	-6528	-0-	32053	2	293	9	Y	266	344	1			138
11	37620	X	28339	-0-	-9281	-0-	28053	2	286	9	Y	260	226	1			172
12	37603	X	27532	-0-	-10071	-0-	27254	2	278	9	Y	253	300	1			125
01	36177	X	30680	-0-	-5497	-0-	30374	2	306	9	Y	278	231	1			172
02	21728	X	18785	-0-	-2943	-0-	18555	2	230	9	Y	209	238	1			143

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
09	41220	X	31813	-0-	-9407	-0-	31738	2	75	9	Y	68	92	1			218
10	36580	X	31896	-0-	-4684	-0-	31758	2	138	9	Y	125	85	1			258
11	33990	X	29624	-0-	-4366	-0-	29525	2	99	9	Y	90	177	1			171
12	34658	X	29710	-0-	-4948	-0-	29582	2	128	9	Y	116	94	1			193
01	33666	X	27407	-0-	-6259	-0-	27265	2	142	9	Y	129	149	1			173
02	25984	X	24561	-0-	-1423	-0-	24442	2	119	9	Y	108	89	1			192

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
09	54450	X	44105	-0-	-10345	-0-	44000	2	105	9	Y	95	126	1			21
10	51832	X	43911	-0-	-7921	-0-	43725	2	186	9	Y	169	114	1			76
11	48930	X	40297	-0-	-8633	-0-	40113	2	184	9	Y	167	243	1			-0-
12	48453	X	40336	-0-	-8117	-0-	40163	2	173	9	Y	157	127	1			30
01	46965	X	30304	-0-	-16661	-0-	30147	2	157	9	Y	143	165	1			8
*02	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37312	2	180	9	Y	164	135	1			37

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

09	54300	X	45158	-0-	-9142	-0-	45051	2	107	9	Y	97	130	1			153
10	56110	X	45537	-0-	-10573	-0-	45341	2	196	9	Y	178	121	1			210
11	54300	X	42052	-0-	-12248	-0-	41877	2	175	9	Y	159	257	1	1	8	111
12	52917	X	40984	-0-	-11933	-0-	40805	2	179	9	Y	163	133	1			141
01	48391	X	39627	-0-	-8764	-0-	39421	2	206	9	Y	187	215	1			113
02	37856	X	35838	-0-	-2018	-0-	35665	2	173	9	Y	157	129	1			141

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

09	6990	X	6737	-0-	-253	-0-	991	1	5193	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
10	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	1020	1	5530	3	Y	586	566	1			20
							645	9									
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	996	1	5548	3	Y	740	733	1			27
							814	9									
12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020	1	5433	3	Y	787	788	1			26
							866	9									
*01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985	1	3996	3	Y	764	764	1			26
							840	9									
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	879	1	3060	3	Y	723	723	1			26
							795	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

09	4140	X	2241	-0-	-1899	-0-	897	1	1269	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	965	1	3087	3	Y	79	76	1			3
							87	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	951	1	3614	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963	1	2945	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
*01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953	1	2553	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	889	1	3545	3	Y	65	65	1			2
							72	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	230	1	2099	3	Y	171	165	1			15
							188	9									
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	3	Y	97	105	1			7
							107	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2730	3	Y	113	112	1			8
							124	9									
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	255	1	3202	3	Y	114	112	1			10
							125	9									
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	245	1	2909	3	Y	106	110	1			6
							117	9									
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	3	Y	100	100	1			6
							110	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	392	1	2010	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	400	1	1980	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	383	1	1659	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
12	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	399	1	1921	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	45	45	1			2
							50	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

09	480	N	409	-0-	-71	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	288	-0-	-363	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	156	-0-	-123	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	375	1	736	3	Y	202	188	1			14
							222	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	188	189	1			13
							207	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	358	1	113	3	Y	189	186	1			16
							208	9									
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	58	1	2126	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	843	-0-	-769	-0-	20	1	823	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	490	-0-	-316	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	144	-0-	-472	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 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
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
10	1550	N	179	-0-	-1371	-0-	3	1	109	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	1540	X	84	-0-	-1456	-0-	15	3	69	9	Y	63	60	1			4

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	2509	3	7	9	Y	6					157
10	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2685	3	9	9	Y	8					165
11	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	2420	3	7	9	Y	6					171
12	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	2547	3	4	9	Y	4					175
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2517	3	70	9	Y	64	192	1			47
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2278	3	53	9	Y	48					95

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	297	1	907	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	353	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	313	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	229	1	1031	2	N	-0-					-0-
*01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	191	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	15	1	1045	3	N	97					192
							107	9									
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	20	1	1195	3	N	116	185	1			123
							128	9									
11	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	24	1	1078	3	N	122	185	1			60
							134	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1029	3	N	125					185
							138	9									
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	27	1	1030	3	N	108	183	1			110
							119	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	120					230
							132	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	18	1	1265	3	N	278	311	1			26
							306	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	N	309	156	1			179
							340	9									
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	26	1	1160	3	N	286	325	1			140
							315	9									
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	26	1	1067	3	N	284	316	1			108
							312	9									
01	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	29	1	1105	3	N	294	344	1			58
							323	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	27	1	1043	3	N	278	160	1			176
							306	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	28	1	1920	3	N	295	370	1			68
							325	9									
10	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	34	1	1982	3	N	340	185	1			223
							374	9									
11	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	41	1	1868	3	N	337	375	1			185
							371	9									
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	43	1	1764	3	N	317	374	1			128
							349	9									
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	48	1	1813	3	N	341	381	1			88
							375	9									
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	48	1	1749	3	N	325	185	1			228
							358	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
09	2760	N	2310	-0-	-450	-0-	26	1	2284	3	N	-0-					68
10	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	37	1	2092	3	N	-0-					68
11	2460	N	774	-0-	-1686	-0-	17	1	757	3	N	-0-					68
12	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	50	1	1996	3	N	-0-					68
01	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					68
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	20	1	1391	3	N	204	310	1			52
							224	9									
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	23	1	1337	3	N	227	157	1			122
							250	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	3	N	224	169	1			177
							246	9									
12	3100	N	3463	-0-	363	363	76	1	3130	3	N	234	321	1			90
							257	9									
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37	1	1398	3	N	252	167	1			175
							277	9									
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

09	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					153
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					153
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					115
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					115
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	1	1	9	N	1					116
12	589	N	260	-0-	-329	-0-	259	1	1	9	N	1					117
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	1	1	9	N	1					118
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	1	7	9	N	6					124

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	1	9	9	N	8					124
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	1	11	9	N	10					134
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5					139
12	682	N	453	-0-	-229	-0-	452	1	1	9	N	1					140
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	1	1	9	N	1					141
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	306	1	1	9	N	1					142

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2450	1	64	9	N	58					98
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2603	1	110	9	N	100	179	1			19
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2495	1	56	9	N	51					70
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	1	26	9	N	24					94
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2208	1	26	9	N	24					118
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2297	1	119	9	N	108	190	1			36

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5975	-0-	2975	23428	158	1	5722	3	Y	86	84	1			5
							95	9									
10	3100	N	7232	-0-	4132	27560	647	1	6310	3	Y	250	241	1			14
							275	9									
*11	34744	X	7184	-0-	-27560	-0-	623	1	6228	3	Y	303	299	1			18
							333	9									
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	635	1	6556	3	Y	310	308	1			20
							341	9									
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	628	1	6562	3	Y	296	301	1			15
							326	9									
*02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	276	277	1			14
							304	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

09	T. A.	2523	-0-	2523	20698	353 7	1 9	2163	3	Y	6	6	1			-0-
10	T. A.	2516	-0-	2516	23214	364 14	1 9	2138	3	Y	13	13	1			-0-
11	24340 X	1126	-0-	-23214	-0-	328 20	1 9	778	3	Y	18	17	1			1
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	362 20	1 9	1628	3	Y	18	18	1			1
*01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	359 19	1 9	1520	3	Y	17	17	1			1
*02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	325 19	1 9	1462	3	Y	17	17	1			1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.		-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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					102
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					132
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6	96	1			42
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	N	15					57
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	N	16					73
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	9	N	18					91

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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					51
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					53
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					58
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	164	2	9	9	N	8					66
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					66
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					68

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
09	1800	X	1649	-0-	-151	-0-	1632	2	17	9	N	15					66
10	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	1248	2	21	9	N	19					85
11	1590	X	1330	-0-	-260	-0-	1308	2	22	9	N	20	95	1			10
12	1705	X	1670	-0-	-35	-0-	1645	2	25	9	N	23					33
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1246	2	20	9	N	18					51
02	1540	X	1286	-0-	-254	-0-	1251	2	35	9	N	32					83

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					14
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					14
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	288	3	N	2					118
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	221	3	N	2					120
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1719	3	N	11					131
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	662	3	N	5					136
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	439 145	1 9	16475	3	N	132	187	1			81
02	1652	X	36	-0-	-1616	-0-	36	3			N	-0-					81

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	3016	3	N	10					119
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	3064	3	N	10					129
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	2878	3	N	6					135
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76 13	1 9	3130	3	N	12					147
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84 11	1 9	2988	3	N	10					157
*02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	2681	3	N	11					168

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2006	-0-	-178	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2421	S	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					37
10	2885	S	2885	-0-	-0-	-0-	2702	2	183	9	N	166	146	1			57
11	2030	S	2030	-0-	-0-	-0-	1921	2	109	9	N	99	137	1			19
12	1160	S	1160	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	35					54
							39	9									
01	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					54
*02	1172	S	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					54

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	810	X	443	-0-	-367	-0-	6	1	437	3	N	-0-					90
10	465	X	463	-0-	-2	-0-	8	1	455	3	N	-0-					90
11	450	X	415	-0-	-35	-0-	9	1	406	3	N	-0-					90
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	87	1	3539	3	N	1					91
							1	9									
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2950	3	N	2					93
							2	9									
*02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2850	X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	1			N	-0-					120
10	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	1			N	-0-					120
11	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	2149	1	2	9	N	2					122
12	3162	X	2025	-0-	-1137	-0-	2024	1	1	9	N	1					123
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	1			N	-0-					123
02	2128	X	2004	-0-	-124	-0-	2004	1			N	-0-					123

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

09	T. A.		1250	-0-	1250	10763	29 14	1 9	1207	3	Y	13	13	1			-0-
10	T. A.		1298	-0-	1298	12061	28 31	1 9	1239	3	Y	28	27	1			1
11	13510	X	1449	-0-	-12061	-0-	32 39	1 9	1378	3	Y	35	35	1			1
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1373	3	Y	38	38	1			1
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	1302	3	Y	37	37	1			1
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	1112	3	Y	35	35	1			1

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

09	31080	X	15729	-0-	-15351	-0-	400 836	1 9	14493	3	Y	760	734	1			65
10	23374	X	14756	-0-	-8618	-0-	384 152	1 9	14220	3	Y	138	193	1			10
11	22620	X	13437	-0-	-9183	-0-	339 178	1 9	12920	3	Y	162	160	1			12
12	20212	X	14087	-0-	-6125	-0-	329 178	1 9	13580	3	Y	162	160	1			14
*01	20305	X	12940	-0-	-7365	-0-	291 167	1 9	12482	3	Y	152	157	1			9
02	11984	X	10705	-0-	-1279	-0-	241 155	1 9	10309	3	Y	141	142	1			8

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

09	0	W	19324	-0-	19324	38936	514 176	1 9	18634	3	Y	160	149	1			14
10	0	W	15284	-0-	15284	54220	397 198	1 9	14689	3	Y	180	181	1			13
11	0	W	12044	-0-	12044	66264	302 232	1 9	11510	3	Y	211	209	1			15
12	0	W	13611	-0-	13611	79875	317 232	1 9	13062	3	Y	211	208	1			18
*01	92749	X	12874	-0-	-79875	-0-	288 219	1 9	12367	3	Y	199	205	1			12
02	17948	X	10639	-0-	-7309	-0-	239 202	1 9	10198	3	Y	184	185	1			11

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	207 13	1 9	7490	3	Y	12	12	1			-0-
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	2266	3	Y	13	13	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			1
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	19	19	1			1
*01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	17	17	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205 67	1 9	7434	3	Y	61	59	1			5
10	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	213 80	1 9	7880	3	Y	73	73	1			5
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	201 94	1 9	7681	3	Y	85	84	1			6
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	202 94	1 9	8340	3	Y	85	84	1			7
*01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	192 89	1 9	8251	3	Y	81	83	1			5
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	169 81	1 9	7183	3	Y	74	75	1			4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	105	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	92	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	101	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	103	1	1029	2	N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

09	990	N	942	-0-	-48	-0-	72 6	1 9	864	2	Y	5					18
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	66 3	1 9	830	2	Y	3					21
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	62 10	1 9	808	2	Y	9	21	1			9
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	61 3	1 9	793	2	Y	3					12
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	70 4	1 9	324	2	Y	4					16
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60 6	1 9	732	2	Y	5					21

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2855	2	59	9	N	54	182	1			146
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3030	2	105	9	N	95					241
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2882	2	66	9	N	60					301
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2803	2	141	9	N	128	190	1			239
01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2374	2	85	9	N	77					316
02	2828	X	2380	-0-	-448	-0-	2366	2	14	9	N	13					329

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1128	-0-	-412	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	270	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	279	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	260	1	805	2	Y	15					15
							17	9									
12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	266	1	806	2	Y	-0-					15
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	267	1	723	2	Y	-0-					15
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	174	1	380	2	Y	-0-					15

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

09	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	1449	2			N	-0-					27
10	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			N	-0-					27
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
12	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					27
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	2	N	-0-					27
*02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					48
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					48
11	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	2			N	-0-					48
12	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					48
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					48
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	1			N	-0-					180
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	1			N	-0-					180
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2041	1	2	9	N	2					182
12	2077	X	1467	-0-	-610	-0-	1467	1			N	-0-					182
01	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					182
02	1932	X	1880	-0-	-52	-0-	1880	1			N	-0-					182

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

09	2130	X	1838	-0-	-292	-0-	1790	1	48	9	N	44					188
10	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	1819	1	52	9	N	47	177	1			58
11	2130	X	1932	-0-	-198	-0-	1885	1	47	9	N	43					101
12	2201	X	2031	-0-	-170	-0-	1934	1	97	9	N	88	180	1			9
01	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1659	1	4	9	N	4					13
*02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1824	1	17	9	N	15					28

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					82
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					82
11	390	N	246	-0-	-144 B	-0-	246	3			N	-0-					82
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					82
01	589	N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3			N	-0-					82
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	X	1277	-0-	-0- B	-0-	1276	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	1179	X	1179	-0-	-0- B	-0-	1177	3	2	9	Y	2	1	8			8
11	1350	X	1126	-0-	-224 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3	3	8			8
12	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	1260	3	3	9	Y	3	3	8			8
01	1395	X	1111	-0-	-284 B	-0-	1097	3	14	9	Y	13	3	8			18
*02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			18

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	506	-0-	-244 B	-0-	500	3	6	9	Y	5					71
10	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			Y	-0-					71
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	738	3	6	9	Y	5	5	8			71
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	697	3	4	9	Y	4	3	8			72
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					72
*02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	506	3	43	9	Y	39	2	8			109

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1031	-0-	-739 B	-0-	1013	3	18	9	Y	16	162	1	15	8	54
10	1829	X	1694	-0-	-135 B	-0-	1639	3	55	9	Y	50	5	8			99
11	1680	X	1540	-0-	-140 B	-0-	1527	3	13	9	Y	12	12	8			99
12	1736	X	1623	-0-	-113 B	-0-	1611	3	12	9	Y	11	6	8			104
01	1705	X	1464	-0-	-241 B	-0-	1453	3	11	9	Y	10	10	8			104
*02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1344	3	4	9	Y	4	4	8			104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	729	-0-	-141 B	-0-	728	3	1	9	Y	1	7	1	1	8	2
10	899	X	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			Y	-0-					2
11	870	X	863	-0-	-7 B	-0-	863	3			Y	-0-					2
12	899	X	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			Y	-0-					2
01	868	X	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			Y	-0-					2
*02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-					2

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			Y	-0-	3	1			1
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			Y	-0-					1
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					1
*02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			Y	-0-					13
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					13
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-					13
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			Y	-0-					13
01	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			Y	-0-					13
*02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	427	-0-	-803 B	-0-	410	3	17	9	Y	15	10	8			28
10	1271	N	443	-0-	-828 B	-0-	433	3	10	9	Y	9	3	8			34
11	600	N	324	-0-	-276 B	-0-	317	3	7	9	Y	6	6	8			34
12	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	8			34
01	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	8			34
*02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	582	3	8	9	Y	7	2	8			39

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	450	-0-	-270 B	-0-	449	3	1	9	Y	1	5	1			2
10	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			Y	-0-					2
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			Y	-0-					2
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-					2
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					2
*02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			Y	-0-					5
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			Y	-0-					5
11	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	3			Y	-0-					5
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					5
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					5
*02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	434	X	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	360	X	225	-0-	-135 B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	276	-0-	-144 B	-0-	276	3			Y	-0-					3
10	310	X	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			Y	-0-					3
11	300	X	257	-0-	-43 B	-0-	257	3			Y	-0-					3
12	310	X	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			Y	-0-					3
01	279	X	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
*02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			Y	-0-					5
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-					5
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
12	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	343	-0-	-437 B	-0-	342	3	1	9	Y	1					24
10	589	N	272	-0-	-317 B	-0-	272	3			Y	-0-					24
11	420	N	244	-0-	-176 B	-0-	244	3			Y	-0-					24
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					24
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					24
*02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	8			25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			Y	-0-					20
10	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	3			Y	-0-					20
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			Y	-0-					20
12	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3			Y	-0-					20
01	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			Y	-0-					20
*02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1057	3	17	9	Y	15	6	8			25
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	3	19	9	Y	17	3	8			39
11	1200	N	1024	-0-	-176 B	-0-	1011	3	13	9	Y	12	9	8			42
12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1151	3	6	9	Y	5	5	8			42
01	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1280	3	34	9	Y	31	6	8			67
*02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012	3	13	9	Y	12	2	8			77

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2187	-0-	-333 B	-0-	2158	3	29	9	Y	26	11	8			44
10	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	2325	3	10	9	Y	9	4	8			49
11	2591	X	2591	-0-	-0- B	-0-	2549	3	42	9	Y	38	14	8			73
12	2542	X	2438	-0-	-104 B	-0-	2397	3	41	9	Y	37	10	8			100
01	2542	X	2504	-0-	-38 B	-0-	2412	3	92	9	Y	84	11	8			173
*02	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	1935	3	26	9	Y	24	5	8			192

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	56	1	635	2	N	5					80
							6	9									
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	693	2	11	9	N	10					90
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	485	2	6	9	N	5					95
12	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	613	2	11	9	N	10					105
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	2	6	9	N	5					110
*02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	646	2	13	9	N	12					122

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					120
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	520	2	14	9	N	13					133
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					133
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					133
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	591	2	15	9	N	14					147
02	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	2			N	-0-					147

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	84	1	967	2	N	-0-					92
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1011	2	21	9	N	19	1	8			110
11	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	939	2	30	9	N	27					137
12	1085	N	845	-0-	-240 B	-0-	845	2			N	-0-					137
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					137
02	896	N	865	-0-	-31 B	-0-	865	2			N	-0-					137

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	360	2	3	9	N	3					168
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					168
11	360	N	170	-0-	-190	B	-0-	170	2			N	-0-	145	1			23
12	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	341	2	6	9	N	5					28
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					28
*02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					28

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

09	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					80
10	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					80
11	600	N	103	-0-	-497	B	-0-	103	2			N	-0-					80
12	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-					80
01	620	N	523	-0-	-97	B	-0-	523	2			N	-0-					80
*02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

09	2249	X	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	2			N	-0-					138
10	3131	X	2565	-0-	-566	B	-0-	2559	2	6	9	N	5					143
11	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	3132	2			N	-0-					143
12	3131	X	2553	-0-	-578	B	-0-	2553	2			N	-0-					143
01	2573	X	2441	-0-	-132	B	-0-	2402	2	39	9	N	35					178
02	2912	X	2172	-0-	-740	B	-0-	2171	2	1	9	N	1	159	1			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

09	780	N	715	-0-	-65	B	-0-	330	1	385	2	N	-0-					89
10	713	N	449	-0-	-264	B	-0-	449	2			N	-0-					89
11	720	N	563	-0-	-157	B	-0-	563	2			N	-0-					89
12	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	622	2			N	-0-					89
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					89
*02	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

09	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	2			N	-0-					25
10	2356	N	2213	-0-	-143	B	-0-	2213	2			N	-0-					25
11	2220	N	2032	-0-	-188	B	-0-	2032	2			N	-0-					25
12	2356	N	2075	-0-	-281	B	-0-	1994	2	81	9	N	74					99
01	2201	N	1956	-0-	-245	B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			99
02	1904	N	1831	-0-	-73	B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			99

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

09	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	2			N	-0-					26
10	2418	N	2197	-0-	-221	B	-0-	2197	2			N	-0-					26
11	2370	N	2063	-0-	-307	B	-0-	2063	2			N	-0-					26
12	2449	N	2130	-0-	-319	B	-0-	2066	2	64	9	N	58					84
01	2201	N	2109	-0-	-92	B	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			84
02	1932	N	1848	-0-	-84	B	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

09	570	N	247	-0-	-323	B	-0-	247	2			N	-0-					125
10	341	N	228	-0-	-113	B	-0-	228	2			N	-0-					125
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					125
12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					125
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					125
*02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

09	1800	N	1674	-0-	-126	B	-0-	1674	2			N	-0-					27
10	1705	N	1682	-0-	-23	B	-0-	1682	2			N	-0-					27
11	1800	N	1490	-0-	-310	B	-0-	1490	2			N	-0-					27
12	1736	N	1394	-0-	-342	B	-0-	1394	2			N	-0-					27
01	1674	N	1290	-0-	-384	B	-0-	1290	2			N	-0-					27
02	1400	N	1174	-0-	-226	B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

09	1080	N	930	-0-	-150	B	-0-	930	2			N	-0-					26
10	1085	N	853	-0-	-232	B	-0-	853	2			N	-0-					26
11	1050	N	903	-0-	-147	B	-0-	903	2			N	-0-					26
12	961	N	865	-0-	-96	B	-0-	865	2			N	-0-					26
01	868	N	804	-0-	-64	B	-0-	804	2			N	-0-					26
*02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					26

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	428	2	10	9	N	9	9	1			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	605	2	12	9	N	11	11	1			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	445	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	475	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	620	N	126	-0-	-494	B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	420	N	88	-0-	-332	B	-0-	82	2	6	9	N	5	5	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					107
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					107
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					107
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					107
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					107
*02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

09	1726	X	1726	-0-	-0- B	-0-	1702	2	24	9	N	22	22	1			-0-
10	1475	X	1475	-0-	-0- B	-0-	1446	2	29	9	N	26	26	1			-0-
11	1740	X	1726	-0-	-14 B	-0-	1674	2	52	9	N	47	47	1			-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	2564	2	53	9	N	48	48	1			-0-
01	2257	X	2257	-0-	-0- B	-0-	2206	2	51	9	N	46	46	1			-0-
*02	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	1830	2	47	9	N	43	43	1			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

09	1110	X	781	-0-	-329 B	-0-	604	2	177	9	N	161	161	1			-0-
10	1147	X	337	-0-	-810 B	-0-	127	2	210	9	N	191	191	1			-0-
11	1110	X	276	-0-	-834 B	-0-	188	2	88	9	N	80	80	1			-0-
12	1116	X	306	-0-	-810 B	-0-	228	2	78	9	N	71	71	1			-0-
01	899	X	556	-0-	-343 B	-0-	482	2	74	9	N	67	67	1			-0-
*02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	563	2	69	9	N	63	63	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					30
10	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					30
12	713	N	197	-0-	-516 B	-0-	197	2			N	-0-					30
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
*02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	4	1	329	2	N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

09	1140	N	1012	-0-	-128 B	-0-	1012	2			N	-0-					100
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					100
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1432	2	19	9	N	17	45	1			72
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					72
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					72
02	1344	N	1119	-0-	-225 B	-0-	1119	2			N	-0-					72

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

09	990	N	829	-0-	-161 B	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			147
10	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					147
11	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	957	2	13	9	N	12	132	1			27
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					27
01	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					27
*02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					112
10	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					112
11	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	1003	2			N	-0-					112
12	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	2			N	-0-					112
01	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					112
*02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			112

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	312	-0-	-618 B	-0-	312	2			N	-0-					65
10	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					65
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					65
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					65
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					65
*02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	14	1	1047	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	22	-0-	-1658 B	-0-	16	2	6	9	N	5	179	1			32
10	1674	N	12	-0-	-1662 B	-0-	12	2			N	-0-					32
11	990	N	8	-0-	-982 B	-0-	8	2			N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					32
01	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					32
*02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					32

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	5527	-0-	-3143 B	-0-	5515	2	12	9	N	11					153
10	7998	X	7867	-0-	-131 B	-0-	7867	2			N	-0-					153
11	9600	X	7358	-0-	-2242 B	-0-	7292	2	66	9	N	60	170	1	1	8	42
12	9920	X	8710	-0-	-1210 B	-0-	8710	2			N	-0-					42
01	9920	X	8696	-0-	-1224 B	-0-	8694	2	2	9	N	2	2	8			42
02	7112	X	6689	-0-	-423 B	-0-	6653	2	36	9	N	33	2	8			73

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	965	2	9	9	N	8					88
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1021	2	10	9	N	9					97
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1040	2	11	9	N	10					107
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1049	2	12	9	N	11					118
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1021	2	13	9	N	12					130
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	964	2	13	9	N	12					142

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	354	-0-	-456 B	-0-	354	2			N	-0-					79
10	899	N	466	-0-	-433 B	-0-	466	2			N	-0-					79
11	750	N	344	-0-	-406 B	-0-	344	2			N	-0-					79
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					79
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					79
*02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					12
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					12
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					12
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	46	2	3	9	N	3					15
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					15
*02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	N	2	2	1			141
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2	4	1	2	8	137
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	N	4	4	8			137
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					137
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					137
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					137

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	48	3	6	9	N	5	5	1			184
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	N	6	2	1	6	8	182
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2	2	8			182
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					182
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	142	1			42
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					42

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2930	4	112	9	N	102					140
10	1736	X	681	-0-	-1055	-0-	593	2	88	9	N	80	180	1			40
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2513	2	96	9	N	87					127
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	176	1			65
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3109	2	134	9	N	122					187
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	100	160	1			127
							110	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	991	4	84	9	N	76	155	1			62
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	737	2	175	9	N	159	175	1			46
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	733	2	130	9	N	118					164
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	908	2	163	9	N	148	153	1			159
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	929	2	210	9	N	191	300	1			50
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	144	154	1			40
							158	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

09	390	N	353	-0-	-37	-0-	298	4	55	9	N	50					228
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	313	4	57	9	N	52					280
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	292	4	57	9	N	52					332
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	57	171	1			218
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	4	66	9	N	60					278
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	281	4	47	9	N	43					321

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-